

Til CTR's bestyrelse

10-03-2020
J.nr.: 200202/100822
BE20-1 - KEH/ck

Efter aftale med formanden for CTR's bestyrelse indkaldes der herved til bestyrelsesmøde i CTR

18. marts 2020 kl. 08.00 – 12.00
hos CTR, Stæhr Johansens Vej 38, 2000 Frederiksberg

- 1. Godkendelse og underskrift af referat fra bestyrelsesmøde d. 4. december 2019**
- 2. Orientering fra CTR's direktion**
 - Bilag 2. Orientering
 - Bilag 2.1. Notat: Hvad sker netop nu?
 - Bilag 2.2. Energisager i pressen
 - Bilag 2.3. CTR-årsstatus 2019
- 3. Rammebevilling for anlægssager, revision af planlægningsoverslag**
 - Bilag 3. Indstilling
 - Bilag 3.1. Rammebevilling, anlægssager
 - Bilag 3.2. Rammebevilling, immaterielle anlægsaktiver
- 4. Regnskabsprognose 1 for 2020**
 - Bilag 4. Indstilling
 - Bilag 4.1. Redegørelse
- 5. Vedtægtsændring**
 - Bilag 5. Indstilling
 - Bilag 5.1. CTR's vedtægter
 - Bilag 5.2. Procesbeskrivelse
- 6. Godkendelse af revisor**
 - Bilag 6. Indstilling
 - Bilag 6.1. Revisionsaftale
- 7. Forslag til program for fælles BE-seminar i august**
 - Bilag 7. Indstilling
 - Bilag 7.1. Artikel – Shell vil lave op til 4 GW grøn brint i 2030
- 8. Orientering om varmepriser**
 - Bilag 8. Orientering om varmepriser
 - Bilag 8.1. Orientering om varmepriser til CTR's bestyrelse
 - Bilag 8.2. Sammenligning af varmetariffer 2020

Centralkommunernes
Transmissionsselskab I/S

Stæhr Johansens Vej 38
2000 Frederiksberg
Tlf. 3818 5777
Fax 3818 5799
E-mail: ctr@ctr.dk
www.ctr.dk

9. Orientering om øvrige aftaler med producenterne

Bilag 9. Orientering

10. Orientering om ophør af drift fra Amager 3

Bilag 10. Orientering

11. Fortroligt materiale

12. Eventuelt

13. Næste møde

Er fastlagt til d. 27. maj 2020 kl. 08.00 – 10.00 hos ARC, Vindmøllevej 6, 2300 S.

BESTYRELSENS STRATEGIMØDE

a. Kommunikationsstrategi

b. Introduktion til CTR's strategiske arbejde med FN's verdensmål forud for bestyrelsesseminar i august

c. Introduktion til Dansk Fjernvarmes Grøn varmekampagne

Venlig hilsen

Kamma Eilschou Holm

CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato:	10-03-2020
Bilag	2	J.nr.:	200206/101709
		Til dagsordenens punkt	2
Til:	ORIENTERING	Web	☒ J

EMNE: ORIENTERING FRA CTR'S DIREKTION

Personaleforhold

Vores tidligere bogholder fratrådt, og vi har fået ansat en ny kreditorbogholder pr. 15. marts 2020.

Jacob Højer Simonsen, direktør for Amager Ressourcecenter (ARC), har forespurgt, om Kamma Eilschou Holm vil indgå i styregruppen for ARC's projekt om CO₂ fangst på ARC (pilotanlæg). Det er min vurdering, at det er i CTR's interesse at følge dette projekt tæt, og jeg har derfor påtaget mig opgaven.

Honorering af bestyrelsens medlemmer

Ankestyrelsen har d. 17. februar 2020 truffet afgørelse vedr. vederlag til menige medlemmerne af bestyrelsen for CTR. Afgørelsen lyder:

Ankestyrelsen tilbagekalder ikke Statsforvaltningen Hovedstadens afgørelse om at godkende faste vederlag til de menige medlemmer af bestyrelsen for CTR I/S.

CTR I/S kan derfor fortsat vederlægge de menige medlemmer af bestyrelsen for CTR I/S med 25.000 kr. årligt.

Vi bemærker for god ordens skyld, at vores afgørelse af 29. juli 2019 om afslag på en årlig regulering af bestyrelsesmedlemmernes faste vederlag fortsat gælder.

På denne baggrund vil vi fra ultimo marts tilbageregulere honorarene.

Energisager i pressen

Klimarådet offentliggjorde deres rapport den 9. marts 2020. På varmeområdet peger klimarådet på følgende tiltag:

- For at accelerere udfasningen af fossile brændsler og fremme brugen af blandt andet varmepumper på varmeområdet er det nødvendigt med en række initiativer.
- Afgiften på elektricitet anvendt til opvarmning bør sænkes til 10 øre pr. kWh i 2022 og videre til 5 øre pr. kWh i 2023 som konsekvens af lavere støtte til elproduktion baseret på vedvarende energi.
- Der bør indføres fleksible tariffer i elnettet, der er tidsmæssigt og regionalt differentierede, så de afspejler de faktiske omkostninger til brug af både transmissions- og distributionsnet.
- I forlængelse af de første to punkter anbefaler Klimarådet desuden, at kraftvarmekravet og brændselsbindingerne på fjernvarmeområdet udfases.
- Afgiften på certificeret overskudsvarme bør afskaffes.
- CO₂-prisen i de samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger, der anvendes ved godkendelse af fjernvarmeprojekter, skal afspejle omkostningerne ved at opfylde 70-procentsmålet.
- De regler, der binder visse varmekunder til naturgas, bør fjernes hurtigst muligt.
- Regeringen bør se på reglerne for afkobling fra naturgasnettet med henblik på at gøre det billigere for borgerne at udfase deres naturgasfy.

Hvis Klimarådets anbefalinger implementeres, vil det være positivt for CTR.

Som omtalt i mail af 26. februar 2020 fra Kamma Eilschou Holm, har indkøb af biomasse hos HOFOR fået en del presseomtale ultimo februar. Materiale fra HOFOR til Klima- og Energiudvalget var vedlagt mailen. Materialet vedlægges igen her til orientering.

Derudover har fremtiden for geotermi, herunder tildeling af licenser været omtalt. Materiale vedlagt til orientering. I forlængelse heraf kan det oplyses, at Kamma Eilschou Holm den 26. februar deltog i en rundbordsdrøftelse med en Hollandsk delegation på Christiansborg sammen med VEKS, Ålborg Forsyning, AffaldVarme Århus og parterne bag GEOOP.

Ørsted udsendte 30. januar en pressemeddelelse om, at Ørsted skal være CO₂-neutral i 2025. Pressemeddelelsen er vedlagt til orientering. CTR blev orienteret forud for pressemeddelelsen og svarede følgende:

"Vi støtter fuldt ud ambitionen om at gøre varmforsyningen CO₂ neutral i 2025. Da hverken CTR eller VEKS er blevet andet en hypotetisk orienteret om disse overvejelser tidligere, er det vanskeligt på det fremsendte grundlag at give en saglig tilbagemelding. Ikke mindst med den korte varsel, der betyder, at vi ikke kan inddrage vores bestyrelse. Vores bemærkninger må derfor læses med forbehold herfor. Da der er tale om en produktion, der i dag indgår som forsyningssikkerhed, lægger vi for det første vægt på, at du i mailen nedenfor skriver, at omstillingen skal ske, uden at forsyningssikkerheden svækkes. I lyset af dette formoder vi, at omstillingen primært vil ske ved anvendelse af certifikater eller lignende. Vi skal derfor for det andet gøre opmærksom på, at Forsyningstilsynet på vores forespørgsel har oplyst, at omkostninger til køb af certifikater og lignende ikke er en indregningsberettiget omkostning. På den baggrund lægger vi til grund, at den ønskede CO₂-neutralitet ikke påvirke varmeprisen.

Hvis lovgivningen ændres, vil vores vurdering af de ønskede ændringer skulle ses i lyset heraf, herunder i lyset af alternative muligheder for en CO₂-neutral fjernvarme i hovedstadsområdet."

Varmeplan Hovedstaden

Arbejdet med at fastlægge rammerne for fremtidens fjernvarme i hovedstadsområdet er godt i gang. Der har været afholdt visionseminar med deltager fra kommunerne, myndigheder, universiteter, ngo'er mv. Mødet gik rigtig godt, og der var mange gode diskussioner. Seminariet afdækkede, at selv om der er mange variationer af synspunkter og vurderinger, tegner der sig et klart billede af, at fjernvarme bliver ved med at være en væsentlig del af dansk varmforsyning. Derudover er der en overordnet fælles forståelse af, at forbrændingsteknologi er en overgangsteknologi mod en forsyningspalette bestående af flere decentrale produktionsenheder baseret på varmepumper med forskellige kilder (geotermi, vand, overskudsvarme fra industrien, mv.) og få store overskudsvarmekilder, som fx P2X. Der er også en fælles forståelse af, at behovet for lagringskapacitet og energieffektivisering øges til sikring af forsyningssikkerheden og forsyningsfleksibiliteten.

Forventningen er, at kunne tegne et antal scenarier med tilhørende økonomiske konsekvenser, som kan danne grundlag for i de respektive ejerkredse.

Energi på Tværs

Styregruppen for Energi på Tværs vedtog på mødet i januar at prioritere følgende projekter i de underliggende arbejdsgrupper:

- Kommunal elbil ladestander strategi
- Forprojekt om damvarmelager i Roskilde
- Forprojekt om udbredelse af hybridvarmepumper
- Notat om fossilfri udbygning af fjernvarmen
- Videospots om rammerne for varmeplanlægning
 - o Beløbet gives til fokus på formidling af fjernvarmens værdi i strategisk energiplanlægning – gerne i samarbejde med andre for at få mere værdi for pengene. Hvis en sådan synergi kan opnås er formen mere underordnet.
- Vidensopgradering – proaktiv grøn varmeplanlægning
 - o Samarbejde med de faglige organisationer, som udbyder viden- og opgraderingskurser.
- Platform for energibesparelser

KL Klimaudspil

Kommunernes Landsforening (KL) offentliggjorde deres udspil: **Kommunernes CO₂-reduktion** i januar 2020. Udspillet lægger ud med at fastslå, at kommunerne allerede har taget det lokale klimalederskab på sig, drevet af et højt ambitionsniveau. KL fremhæver i tema 10, at: "Kommunerne er både som aktive ejere af store forsyningsvirksomheder og som lokalpolitiske ledere de rette til at påtage sig opgaven med at koordinere og gennemføre en strategisk energiplanlægning. Herunder træffe de politiske valg, der skal til, så der ikke udvikles suboptimerende løsninger hverken inden for den enkelte kommune eller på tværs af kommunegrænser". Konkret kommer KL med 4 anbefalinger til at understøtte strategisk energiplanlægning (*numrene henviser til KL's 48 forslag*):

6. At kommunerne skal lave strategiske energiplaner. Det kræver, at staten lægger en klar og overordnet retningslinje for udviklingen af energiforsyningen i Danmark samt tilvejebringer de nødvendige ressourcer og et sikkert regelgrundlag herfor.

7. At staten sikrer rammebetingelser, som skaber sikkerhed ved forsyningssekskabers og kommunernes store investeringer i CO₂-reduktioner – bl.a. i CO₂-neutral varme.

8. At staten genindfører tilslutningspligten til fjernvarme som et værktøj, kommunerne skal anvende til at fremme CO₂-reduktioner i energisystemet.

9. At staten sikrer stærkere incitamenter for virksomheder og forsyningssekskaber til at gøre brug af overskudsvarme fra produktion og i øvrigt sikrer, at afgiftssystemet har en incitamentsstruktur, der understøtter CO₂-reducerende tiltag.

Samlet ligger KL's klimaudspil i fin tråd med de synspunkter, der løbende rejses i CTR's bestyrelse og vi har derfor udtrykt fuld opbakning til KL's udspil.

Effektivitetsanalyse

Klima-, energi- og forsyningsministeren har på den ene side sat arbejdet med ny regulering i bero for at sikre, at en ny regulering understøtter de ambitiøse klimamål. Samtidig har ministeren dog hos Forsyningstilsynet bestilt en ny effektivitetsanalysen af forsyningssektoren og herunder fjernvarmesektoren. CTR er også blevet bedt om at levere data, hvilket vi naturligvis gør. Analysen mv. er nærmere beskrevet i bilaget "Hvad sker netop nu". Dansk Fjernvarme har sammen med DANVA og Dansk Energi sendt brev til ministeren. (Vedlagt under Energisager i pressen)

Forrentning af indskudskapital

Vi har i starten af februar fået Forsyningstilsynets godkendelse af forrentning af indskudskapital for året 2020. Den godkendte forrentning er på 233.565 kr., og den vil blive indregnet i budget og varmepris for 2021. Dermed er CTR's samlede forrentning af indskudskapital på 23,5 mio. kr.

CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato:	10-03-2020
Bilag	2.1	J.nr.:	200206/101710
		Til dagsordenens punkt	2
Til:	ORIENTERING	Web	☒ J

HVAD SKER NETOP NU?

Nyt om Forsyningstilsynets arbejde med ny regulering af fjernvarmesektoren

Klima- og energiminister Dan Jørgensen bad i midten af januar Forsyningstilsynet om at gå i gang med en ny analyse af potentialet for at effektivisere både fjernvarmesektoren og el-distributionssektoren. Analysen skal være klar allerede senest den 31. marts i år. Forsyningstilsynet har skrevet til fjernvarmeselskaberne, at analysens resultater forventeligt kommer til at indgå i klimahandlingsplanerne. Forsyningstilsynet har desuden meddelt, at analysen vil tage udgangspunkt i data, som varmforsyningerne har anmeldt i priseftersvisninger i årene 2016 til 2018. Derudover er fristen for fjernvarmeselskabers priseftersvisning for regnskab 2019 ændret. For godt et år siden blev der vedtaget en ny anmeldelsesbekendtgørelse, hvor fristen for at priseftersvise regnskab blev flyttet fra 15. september til 15. april, gældende første gang for regnskab 2019. Flere varmeselskaber, herunder CTR, bemærkede dengang i høringen, at regnskabet dermed skal indberettes, før det er endeligt godkendt. Forsyningstilsynet fastholdt dog fristen med den begrundelse, at den strammere frist var nødvendig for, at tilsynet kunne nå at beregne parametre til regulering. Fristen er nu blevet ændret igen til 15. september. Forsyningstilsynet skriver dog, at fristerne vil blive taget op igen, når der igen kommer oplæg til ny regulering.

Nye retningslinjer for grøn strøm

Forbrugerombudsmanden har sammen med en række branche- og interesseorganisationer forhandlet nye retningslinjer til el-leverandører, som markedsfører og sælger grøn strøm. Retningslinjerne skal gøre det nemmere for forbrugerne at vælge strøm, der kommer fra vedvarende energikilder, og de træder i kraft fra 1. juni 2020. Dermed bliver der fælles rammer for, hvornår og hvordan el-leverandører kan bruge udsagn som "grøn strøm" i deres markedsføring.

Der bliver to kategorier af grøn strøm med forskellige mærkningskrav. For begge kategorier kræves oprindelsesgarantier udstedt af Energinet og en individuel deklaration, som viser, at strømmen er baseret udelukkende på vedvarende energikilder. Den bedste kategori kræver derudover, at el-leverandøren laver klimatiltag, som yderligere reducerer udledningen af drivhusgasser svarende til som minimum den mængde strøm, som kunden forventes at bruge.

CTR's bestyrelsesmøde nr.:

2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag

2.2

J.nr.: 200206/101712

Til dagsordenens punkt

2

Til:

ORIENTERING

Web ☐ J

ENERGISAGER I PRESSEN

ENERGIWATCH

Dan Jørgensens hemmeligt-stemplede undergrundslicens til A.P. Møller uden fortilfælde

Det var uden fortilfælde, da energiminister Dan Jørgensen valgte at stemple sin redegørelse for tildelingen af eneretten til indvinding af geotermi som fortrolig.



| Foto: Jacob Ehrbahn

AF OLE ANDERSEN

Offentliggjort: 21.02.20 kl. 08:05

Da klima- og energiminister Dan Jørgensen (S) for få måneder siden oversendte en redegørelse til Folketinget om, hvorfor han havde tildelt A.P. Møller Fondens investeringsselskab eneretten til indvinding af geotermisk varme i den nordsjællandske undergrund, stemplede han redegørelsen som fortrolig.

Men det var uden fortilfælde, og Dan Jørgensens embedsmænd i klima-, energi og forsyningsministeriet vil ikke i fremtiden følge samme procedure om fortrolighed i adgangen til den danske undergrund med mindre særlige forhold taler for det.

Det fremgår af et svar, som ministeriet har sendt til EnergiWatch, der erfarer, at årsagen til fortroligheden skyldtes en række spørgsmål fra medlemmer af Folketingets energi-, klima- og energiudvalg fra blandt andet udvalgsformanden, den radikale Ida Auken.

Revurdering

"På baggrund af det rejste spørgsmål om fortrolighed ved oversendelse til Folketinget har Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet revurderet behovet for fortrolighed ved oversendelsen af sådanne sager, hvorfor § 6-redegørelse for geotermitilladelser fremadrettet fremsendes til Folketinget uden krav om fortrolighed, såfremt der ikke er særlige forhold, der taler for det," hedder det i svaret fra ministeriet.

Licenser til efterforskning og indvinding af geotermeri, varmt vand fra undergrunden til landets fjernvarmesystemer, er for første gang herhjemme blevet et konkurrencemarked, siden A.P. Møller Fondens investeringsselskab, A.P. Holding, tilbage i 2018 annoncerede sin plan om at investere 8-10 mia. kr. i geotermeri i stor skala i de fire tættest befolkede områder i Danmark i Hovedstadsområdet, Aarhus, Aalborg og Nordsjælland.

Også Geotermisk Operatørselskab, Geoop, med det tyske energiselskab Eon og Iceland Drilling i ejerkredsen, er ansøger om licenser til den danske undergrund i jagten på geotermisk varme, der som vedvarende, grøn energikilde er vurderet til at kunne levere op mod 30 pct. af behovet herhjemme, hvor fjernvarmen forsyner omkring 3,6 mio. danskere i 1,7 mio. husstande.

Eon: ikke værdigt

"Det er grundlæggende ikke et oplyst folkestyre værdigt, at processen for licenstilladelser er så ukoordineret og tilfældig som det desværre er tilfældet. Forløbet omkring § 6-redegørelsen og tildeling af geotermilicenserne viser kun alt for godt, at der er behov for en modernisering af hele processen for tildeling af geotermiattest i henhold til undergrundsloven. Der skal være konkurrence på markedet, og det bør tildelingsprocessen naturligvis afspejle," forklarer Peter Bjerregaard, markedsreguleringschef i Eon.

Han mener, at den nuværende proces risikerer at forsinke den grønne omstilling og gøre det dyrere for varmekunderne.

"I 2018 advarede vi om, at hvis man ikke moderniserede tildelingsprocessen, så kunne det skabe den uheldige situation, hvor Energistyrelsen tildelte licensen til virksomhed A, mens det lokale varmeselskab ville indgå en varmeaftale med virksomhed B. Dengang var bekymringen blot hypotetisk. I dag kan man konstatere, at det flere steder er blevet til virkelighed. Men det er jo blot et argument for at give processen et kvalitetstjek," siger Peter Bjerregaard.

Lilleholt: Ikke til diskussion

Da Dan Jørgensens forgænger, Venstres Lars Chr. Lilleholt, i foråret 2019 tildelte A.P. Møller Holding licens til geotermi i Aarhus og Aalborg skete det umiddelbart efter, han havde oversendt en såkaldt paragraf 6-redegørelse til energiudvalget.

Redegørelsen udgør grundlaget for licenstildelingen og beskriver i grove træk arbejdsprogrammet og baggrunden forvalget af den pågældende operatør, og i Lars Chr. Lilleholts tilfælde uden et påhæftet stempel om fortrolighed.

"Det var overhovedet ikke til diskussion," siger Lars Chr. Lilleholt i dag på spørgsmålet om, hvorfor redegørelsen om geotermi-licens til Folketinget om A.P.Møller Holdings licens i Aarhus og Aalborg ikke var underlagt fortrolighed.

I december oplyste klima- og energiministeret til EnergiWatch, at det i forbindelse med tildeling af licenser i de to byer var en fejl, at materialet ikke var fortroligt. En "procesfejl", fordi der var tale om fortrolige orienteringer mellem ministeren og udvalget, indtil der er truffet beslutning om, hvem der skal have tilladelsen, lød det.

I ministeriets skriftlige svar til Energiwatch for nylig lød forklaringen:

"Paragraf 6-redegørelser for geotermi-tilladelser efter undergrundsloven er hidtil blevet håndteret på den måde, at de oversendes til Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget uden fortrolighed. Paragraf 6-redegørelser for geotermi-tilladelsen i Aalborg og Aarhus fulgte således denne tilgang for oversendelse til Folketinget," skriver ministeriet og konstaterer, at ministeriet har revurderet behovet for fortrolighed ved oversendelse til udvalget af sådanne sager, og at åbenhed vil gælde fremover med mindre særlige forhold taler for det modsatte.

Økonomisk støtte

Status i dag er, at A.P. Møller Holding siden 2018 har forhandlet med Aarhus Kommune om en geotermisk varmekontrakt.

Aarhus Kommune meddelte i slutningen af november sidste år Dan Jørgensen og Folketingets klima- og udvalg, at det vil kræve økonomisk støtte fra staten for at komme det sidste stykke i mål med en aftale om en 30-årig kontrakt. En støtte, der skal gives ved at fjerne elvarmeafgiften for geotermisk fjernvarme og samtidig yde et offentligt tilskud på fem øre per kilowatttime fjernvarme.

I Aalborg har A.P. Møller Holding trods licens trukket sig og meddelt, at selskabet ikke vil byde på et verserende EU-udbud på 100 megawatt geotermi, fordi Aalborg Forsyning modsat Aarhus har valgt en forretningsmodel, hvor selskabet selv vil eje og drive de geotermiske anlæg, når de er leveret nøglefærdigt fra den valgte leverandør. En forretningsmodel, der er foreslået af Geoop og som af Aalborg Kommune er forklaret med, at den er væsentlige billigere for fjernvarmeforbrugerne.

I hovedstadsområdet, landets mest attraktive område for indvinding af geotermi i kraft af vandressourcerne i undergrunden og et stort fjernvarmenet, er A.P. Møller Holding og Geoop eneste ansøgere til licenser. Her afventer de største forsyningsselskaber anført af bl.a. Høfor udfaldet i Aalborg og Aarhus.

ENERGIWATCH

Geoop efterlyser konkurrence om geotermi

Lars Andersen, adm. direktør i Geotermisk Operatørselskab, Geoop, afviser udtalelser fra A.P. Møller om, at udviklingen af geotermi gør i stå, hvis Folketinget beslutter at suspendere tildeling af licenser.



| Foto: PRgeoop

AF OLE ANDERSEN

Offentliggjort: 18.02.20 kl. 12:00

Selv om klimaminister Dan Jørgensen (S) sammen med Folketingets energiudvalg skulle beslutte at suspendere de gældende regler for tildeling af eneretstilladelser, licenser, til geotermi får det ingen konsekvenser for de eksisterende projekter og udviklingen af geotermisk energi i det danske fjernvarmenet.

Det mener Lars Andersen, adm. direktør i Geotermisk Operatørselskab, Geoop, der to gange har rettet henvendelse til Folketingets energiudvalg, senest et foretræde for udvalget for nylig, med forslag om at modernisere licensreglerne med henblik på at skabe øget konkurrence herhjemme.

"Suspension af den nuværende proces for tildeling af geotermi-tilladelser vil ikke have opsættende virkning på geotermiprojekterne i Danmark. Aktørerne i markedet kan fortsat uden problemer forhandle aftaler med forsyningsselskaberne i områder, der er egnet til geotermi, og forsyningsselskaberne kan udbyde geotermi, uden at nogen har fået tildelt geotermi-tilladelser. Erfaringsmæssigt tager det minimum 1 år, inden en aftale er på plads. Til den tid vil en ny proces forventeligt kunne være på plads," siger Lars Andersen.

Den nuværende proces tager ikke højde for varmeforsyningsloven og forsyningsselskabernes behov for konkurrenceudsættelse.

LARS ANDERSEN, ADM. DIREKTØR, GEOOP.

A.P. Møller Fondens investeringsselskab A.P. Møller Holding har siden 2018 fået tildelt licens i Aarhus, Aalborg og Nordsjælland, og selskabets direktør Samir Abboud har advaret om at sætte processen i bero, mens det politisk drøftes at ændre reglerne. Det kan spænde ben for geotermi flere vigtige steder i Danmark, fordi en række anlæg med kul, gas og biomasse skal erstattes inden for en kortere årrække.

Det afviser Lars Andersen i Geoop, der har energiselskabet Eon og Iceland Drilling i ejerkredsen

"I den nuværende proces tildeles tilladelser til geotermiaktørerne i markedet, selvom de endnu ikke har en aftale med et forsyningsselskab. Det betyder de facto, at konkurrencen begrænses, og der lægges beslag på store arealer, som én aktør har monopol på, inden det er sikkert, om forhandlingerne med et forsyningsselskab munder ud i en aftale."

"Den nuværende proces tager ikke højde for varmemforsyningsloven og forsyningsselskabernes behov for konkurrenceudsættelse. Det er et ufravigeligt krav, at varme fra geotermi leveres til en pris, der ligger under substitutionsprisen (lavest mulige pris, *red.*). Ellers bliver der ingen kontrakt med forsyningsselskabet," siger Lars Andersen.

Han mener, at tilbageleveringen af en licens bliver unødigt besværligt og tidskrævende – som det er tilfældet i Aalborg, hvor A.P. Møller Holding gennem længere tid har befundet sig i en proces med Aalborg Forsyning om tilbagelevering af licensen.

"Hvis den aktør, der har geotermi-tilladelsen, ikke opnår en aftale med et forsyningsselskab, skal tilladelsen enten leveres tilbage til Energistyrelsen eller overdrages til forsyningsselskabet. Begge dele er unødigt ressourcekrævende, når man blot kunne afvente tildeling af tilladelse til man ved, hvem forsyningsselskabet ønsker at tildele en kontrakt," siger Lars Andersen.

Geoop er i forhandlinger med Aalborg Forsyning om levering af 100 megawatt geotermi efter et EU-udbud, som A.P. Møller Holding har trukket sig fra. Selskabet fik tildelt licensen i Nordjylland af fhv. energiminister Lars Chr. Lilleholt (V).

A.P. Møller Holding, der er A.P. Møller Fondens investeringsselskab, og Geoop har begge ansøgt om licens i hovedstadsområdet, der er landets klart mest interessante område for geotermi får såvel operatører som forsyningsselskaber på grund af godt en mio. fjernvarmeforbrugere og store vandressourcer i undergrunden.

Klimaminister Dan Jørgensen (S) har endnu ikke truffet afgørelse om, hvilket selskab eller selskaber, der får eneretstilladelse i Storkøbenhavn.

ENERGIWATCH

A.P. Møller-direktør advarer mod at sætte geotermi på hold

København kan blive låst til biomasse eller gas mange år ud i fremtiden, hvis Folketinget sætter tildeling af licenser til geotermi i bero, siger Samir Abboud, direktør i A.P. Møller Holding og chef for selskabets milliardplaner med geotermi i Danmark.



Samir Abboud (th) trykker hånd med rådmand Bünyamin Simsek, Aarhus Kommune, da de offentliggjorde deres samarbejde om geotermi i oktober 2018. | Foto: PR AffaldVarme Aarhus

AF OLE ANDERSEN

Offentliggjort: 17.02.20 kl. 08:01

Hvis politikerne i Folketingets energiudvalg og klimaminister Dan Jørgensen S) indstiller tildeling af geotermiske licenser for at overveje nye licensregler risikerer de at spænde ben for geotermi i flere områder i Danmark. I København vil det betyde, at hovedstaden reelt låses fast til biomasse i yderligere mange år eller skal brænde gas af en årrække.

Det siger Samir Abboud, direktør og chef for geotermi i A.P. Møller Fondens investeringsselskab A.P. Møller Holding.

"Målet må være, at vi får geotermi i spil i Danmark. Derfor vil vi også advare meget imod, at man sætter den nuværende proces på hold, for så risikerer vi at spænde ben for geotermi en række vigtige steder i Danmark," siger Samir Abboud.

Ifølge EnergiWatch' oplysninger ser flere medlemmer af Folketingets klima- og energiudvalg gerne, at reglerne for licenser til geotermi, eneretstilladelser, bliver gået efter i sømmene, og at landets fjernvarmeselskaber, der skal aftage det varme vand fra undergrunden til fjernvarmenettet, får en mere central rolle, når en minister tildeler licenser.

Politiske drøftelser

Det samme gør Geotermisk Operatørselskab, Geoop, der for nylig sammen med energiselskabet Eon, som indgår i ejerkredsen, havde foretræde for Folketingets energiudvalg. De foreslår at ændre vilkårene i den danske undergrundslov, så det bliver et krav, at geotermiske selskaber har en aftale med et fjernvarmeselskab, før en minister tildeler en tilladelse til efterforsknings og indvinding af geotermi, og at licenstildelingen indtil videre suspenderes.

På den baggrund sendte energiudvalget et skriftligt spørgsmål til klimaminister Dan Jørgensen om, hvorvidt ministeren vil undlade at udstede nye tilladelser til efterforskning og indvinding af geotermisk energi, før han har haft politiske drøftelser med partierne om de forhold, Eon og Geoop har rejst i udvalget.

De to selskaber præsenterede første gang i september 2018 deres forslag om at ændre vilkårene i den danske undergrundslov, som under den tidligere regering havde støtte fra Enhedslisten og det nuværende regeringsparti, Socialdemokratiet.

Ifølge Geoop er behovet blevet endnu mere presserende, efter at først Lars Chr. Lilleholt (V) og senest Dan Jørgensen (S) har udstedt licenser tre steder i Danmark. I alle tre tilfælde til A.P. Møller Holding i Aarhus, Aalborg og Nordsjælland med undtagelse af Hillerød.

Ude af Aalborg

I Aalborg har A.P. Møller Holding tidligere meddelt, at selskabet trods licens ikke vil byde på 100 megawatt geotermi, som Aalborg Forsyning har sendt i EU-udbud. Derfor agter A.P. Møller Holding også at levere sin licens tilbage, men selskabet mener ikke, at politikerne bør sætte hele processen i bero og dermed licenstildelingen i hovedstaden, landets mest attraktive område for indvinding af geotermisk energi.

"Vi kunne godt ønske os, at den model, vi arbejder ud fra, blev lovfæstet, så alle aktører bliver nødt til at overlevere licenserne, hvis den kommercielle forhandling ikke fører til et fælles projekt. Vi synes også, at man bør stille større finansielle krav til de aktører, der søger om licenserne, så man har sikkerhed for, at de faktisk kan gennemføre et geotermiprojekt, hvis de får en licens. Målet må være, at vi får geotermi i spil i Danmark. Derfor vil vi også advare meget imod, at man sætter den nuværende proces på hold, for så risikerer vi at spænde ben for geotermi en række vigtige steder i Danmark," siger Samir Abboud.

Vindue for geotermi nu

Han påpeger, at der er et vindue for geotermi lige nu, fordi en række anlæg med kul, gas og biomasse skal erstattes inden for en kortere årrække:

"Det tager op til seks år fra en licens tildeles til et geotermianlæg kan stå færdigt. I København skal der for eksempel findes en erstatning for Avedøre 2, og kommer geotermien ikke snart i gang, så låses København reelt til biomasse i yderligere mange år eller skal brænde gas af en årrække til skade for klimaet. Så vores vigtigste budskab er, at processen ikke må gå i stå."

Samir Abboud understreger, at der er to reelle trin på vejen mod et geotermiprojekt:

"Den undergrundsfaglige vurdering og den kommercielle forhandling med fjernvarmeselskabet. Det er to meget forskellige ting. Det er også derfor, at vi af egen drift de facto har indført den model, som nu efterspørges, og lovet alle, som vi forhandler med, at hvis vi har fået licensen, overdrager vi den til forsyningen eller leverer den tilbage til Energistyrelsen, hvis fjernvarmeselskabet ikke ønsker at samarbejde med os om geotermi."

"Ingen skal tages som gidsel. Vi er midt i den proces med Aalborg nu, og hvis alle arbejder hurtigt og målrettet, kan processen gennemføres på få uger. Det er med andre ord ikke noget, der forsinker muligheden for, at Aalborg kan indgå aftaler til anden side eller selv udvikle geotermi. Det er en misforståelse. Og overleveringen kunne være sket tidligere, hvis Aalborg havde ønsket det," siger han.

A.P. Møller Holdings indtog i geotermi, som selskabet annoncerede i foråret 2018 med planer om at investere op mod 8-10 mia. kr. i anlæg i de fire tættest befolkede områder herhjemme, Aarhus, Aalborg, Nordsjælland og hovedstaden, er stødt på flere forhindringer. I Aarhus har kommunen meldt ud, at en 30-årige aftale med A.P. Møller Holding om en varmeleverance baseret på geotermi vil kræve politisk støtte fra Folketinget ved at fjerne den såkaldte elvarmeafgift for geotermi, og at der samtidig ydes et tilskud på fem øre per kilowatttime fjernvarme.

Aalborg Forsyning har besluttet sig for en anden forretningsmodel end den, A.P. Møller Holding tilbyder med etablering, drift og ejerskab af geotermiske anlæg i en 30-årig periode. Det nordjyske forsyningsselskab vil selv eje og drive anlæggene, når de er leveret af den valgte leverandør i et EU-udbud.

Mens A.P. Møller Holding fik i december tildelt licens i Nordsjælland, udestår det mest attraktive område, nemlig hovedstaden, i kraft af de over en mio. fjernvarmeforbrugere og store mængder vand i undergrunden.

ENERGIWATCH

Debat: Geotermi er en del af løsningen medmindre vi tøver

Lad myndighederne prækvalificere potentielle bydere på udvinding af geotermi, hvorefter det lokale forsyningsselskab kan gå videre med at forhandle en konkret varmeaftale på plads, skriver Dansk Fjernvarme som reaktion på de seneste uger debat om geotermi i Danmark.



| Foto: Steen Brogaard/Dansk Fjernvarme

AF KIM MORTENSEN, DANSK FJERNVARME

Offentliggjort: 20.02.20 kl. 07:45

Det er med stor interesse, at vi i disse dage læser forskellige synspunkter på, hvordan geotermi tilladelser skal gives nu og i fremtiden. Og der er et stort potentiale for geotermi i Danmark. Både i Aalborg, Aarhus og København.

Men der mangler politisk afklaring og der er for meget nøl, hvis geotermi i Danmark skal blive en del af løsningen. Derfor er det også bekymrende, hvis konklusionen bliver, at ministeren sætter arbejdet med geotermi tilladelser i stå nu.

Fjernvarmen kan levere næsten halvdelen af den CO₂-reduktion, Danmark skal opnå, hvis vi skal nå den fastsatte målsætning om at sænke CO₂-udledningen med 70 pct.

Men hvordan fjernvarme nu og fremover skal produceres, organiseres, leveres vil over det ganske land afhænge af de lokale forhold. Det gælder også, hvis en af produktionsformerne skal være geotermi – det vil sige at lave fjernvarme ved at hente varmt vand op af undergrunden.

Fjernvarmeselskaberne er vant til at håndtere store og langsigtede investeringer. Det som adskiller geotermi fra andre produktionsformer er, at der ud over at der etableres anlæg ovenpå jorden i form af blandt andet store varmepumper også skal etableres anlæg under jorden. Anlæg som er afhængig af og påvirker landets undergrund – også ud over de forsyningsområder de respektive fjernvarmeselskaber har.

Hønen og ægget

Når der normalt etableres et varmeproducerende anlæg; uanset om vi taler et kraftvarmewærk, et industrianlæg, et solvarmeanlæg eller andet, så forhandler fjernvarmeselskaberne varmetaftaler med leverandørerne eller de etablerer anlæggene selv.

Det har de gjort i mange år – det er deres spidskompetence.

Men jo større anlæg, jo flere regler skal varmeproducenten opfylde for at få lov at etablere sit anlæg. For eksempelvis kraftværker gælder det, at de skal ligge på en Kraftværksplads udpeget efter elforsyningsloven. For geotermianlæg gælder det, at de skal have tilladelse efter undergrundsloven. I begge tilfælde er det de ansvarlige myndigheder, der skal udpege pladser, give tilladelser og godkende operatører.

Derfor er det lidt som historien om hønen og ægget. Hvad kommer først? Tilladelsen efter de regler der skal etablere anlægget eller den varmetafte, som giver projektet mening. Det ene giver ikke mening uden det andet.

Det giver ikke mening for varmeselskaber at forhandle en varmeaftale med en leverandør, uden at der er en vis sikkerhed for, at de ansvarlige myndigheder også vurderer, at den pågældende leverandør kan opnå tilladelse til at etablere varmeproduktionen – eller når det gælder geotermi – få tilladelse til at rode i vores undergrund. For myndighederne kan det i forbindelse med udstedelse af tilladelser give stor mening, at der er en vis sikkerhed for, at leverandøren også har et varmemarked, leverandøren kan afsætte varmen til.

Det er bøvlet, men håndterbart

I dag er situationen, at undergrundsloven først bestemmer, hvem der må rode i undergrunden. Dernæst forhandler varmeselskabet en varmeaftale. Hvis selskabet ikke på sagligt grundlag kan opnå enighed med den, der har fået tilladelse efter undergrundsloven – ja så vil de ikke kunne gennemføre deres projekt og i sidste ende være nødsaget til at levere tilladelsen tilbage.

Det er lidt bøvlet – men det er ikke en barriere for geotermi, som vi ikke kan håndtere. En smidiggørelse kunne være en form for prækvalifikation enten den ene vej eller den anden.

Den største barriere for geotermi er lige nu, at geotermi med de nuværende afgifter, tilskud, sikkerhed i aftaleperioden ikke kan konkurrere med den varme, der i øvrigt er tilgængelig.

Derfor er der ikke brug for endnu en tænkepause eller udsættelse af stillingtagen til de ansøgninger, der foreligger. Blandt andet i København skal der inden længe træffes beslutninger om varmeforsyning der rækker langt ind 2030'erne. Men der er brug for en politisk stillingtagen til, om rammebetingelserne skal ændres og dermed til, om geotermi er en teknologi, vi ønsker øget markant i dansk varmeforsyning.

Det er det, der mangler, for at varmeselskaberne og de relevante operatører kan komme videre.

privatisering af fjernvarme af bordet

Klimaminister Dan Jørgensen har udsat en plan, som skulle spare danske fjernvarmekunder for en halv milliard kroner. Det er tvivlsomt, om den nogensinde bliver gennemført.

KLIMA 28. JAN. 2020 KL. 21.30



MAGNUS BREDSORFF
Klimaredaetør

LÆS ARTIKLEN SENERE

AUTOMATISK OPLÆSNING



De fjernvarmeselskaber, som leverer varmen til 1,7 millioner danske hjem, bliver alligevel ikke mødt med besparelseskraav og mulighed for privatisering i år.

Klima- og forsyningsminister Dan Jørgensen (S) har taget et lovforslag, som skulle have lagt rammerne for stramme, økonomiske krav til selskaberne, af bordet. Forslaget stod på lovprogrammet for februar, men ministeren oplyser, at han har udsat det til næste folketingsår.

Efter sommerferien håber regeringen at have forhandlet de planer på plads, som skal sikre, at det danske udslip af drivhusgasser falder. I den forbindelse spiller fjernvarme en vigtig rolle.

»Udskyldelsen sker, fordi det for mig og regeringen er vigtigt, at den nye regulering aktivt understøtter de ambitiøse målsætninger, vi har på klimaområdet«, skriver Dan Jørgensen i en mail til Politiken.

Det er helt andre toner, end da den forrige regering for 3 et halvt år siden fremlagde sin såkaldte forsyningsstrategi. En rapport fra konsulentfirmaet McKinsey havde identificeret, at danskerne betalte syv milliarder kroner for meget for el, vand og varme. I første omgang skulle nye og stramme regler for selskabernes økonomi sikre, at danskernes fjernvarmeregning faldt med en halv milliard kroner i 2020.

Læs også: McKinsey og ministeren: Man skal kunne tjene på varmen

FAKTA

Fjernvarmen hviler i sig selv

Så godt som alle 400 danske fjernvarmeselskaber er enten et af

Vis mere

Lån sikkert og nemt hos Santander

Læs mere på Santander.dk

Santander
Consumer Bank

Annonce

MEST LÆSTE

Manden bag Bamse og Kylling og Kaj og Andrea er død

KULTUR |

Sangeren Duffy: Jeg blev voldtaget, bedøvet og holdt indespærret over flere dage

KULTUR |

Politisk kommentator: Usikkert, hvor længe Fock er Alternativets leder

DANMARK |

Lån sikkert og nemt hos Santander

Læs mere på Santander.dk

Santander
Consumer Bank

Annonce

Der var bredt flertal

fjernvarmeselskaber, som i dag enten er ejet af forbrugerne eller landets kommuner, kunne privatiseres.

Desuden ville politikerne fjerne pligten til, at husejerne forbliver tilsluttet til deres fjernvarmeselskab. Dermed ville selskaberne få vanskeligere ved at planlægge nye investeringer, og renten på deres lån ville stige.

Dan Jørgensen undsiger nu også selve grundlaget for stemmeaftalerne.

»Da jeg blev minister, gjorde jeg det klart, at McKinseys analyse ikke er udgangspunktet for mig. Jeg tror endda, at jeg udtrykte mig så klart, at McKinsey-rapporten ikke er min 'fjernvarmebibel'«, understreger ministeren.

»Sektoren skal i højere grad bidrage til den grønne omstilling. Men samtidig er der tale om virksomheder, der opererer som monopoler, hvorfor vi har et særligt ansvar over for borgerne i at sikre en intelligent regulering«, tilføjer han.

Klimaministeriet har bedt Forsyningstilsynet, som overvåger branchens priser, om en ny analyse af, om danske fjernvarmekunder kan spare penge ved at regulere fjernvarme- og elpriserne anderledes. Dermed skaffer ministeren et andet grundlag end McKinsey-rapporten til forhandlingerne efter sommerferien.

DF og SF står sammen

Ministerens udskydelse kommer efter pres fra Dansk Folkeparti og SF. De har fundet sammen for sikre, at fjernvarmen bliver tænkt ind i den grønne omstilling.

»Stemmeaftaler blev indgået, længe før vi fik et ambitiøst klimamål. En økonomisk regulering er for ensidigt et formål. Fjernvarmen har en opgave med at bidrage til at reducere udledningen af drivhusgasser med 70 procent«, siger SF's klimaordfører Signe Munk.

Sammen med Dansk Folkepartis Morten Messerschmidt advarede hun om, at reguleringen ville skabe unødigt bureaukrati, særligt for de mindste af fjernvarmeselskaberne. DF-ordføreren glæder sig derfor over, at ministeren nu har taget forslaget ud af lovprogrammet, men han forstår ikke, hvorfor det er udskudt til efter sommeren.

»Jeg havde klart indtryk af, at regeringen mente, at det hastede med den grønne omstilling. Derfor giver det ingen mening at udskyde dette centrale område til næste samling«, skriver Morten Messerschmidt i en mail.

Heller ikke Venstre, som stod bag forsyningsstrategien, modsætter sig udskydelsen. Forsyningsordfører Carsten Kissmeyer sammenligner det nu fjernede forslag med »at kigge ud ad bagruden for at se, hvordan omkostninger og priser har været«.

»Nu er vi nødt til at kigge ud ad forruden og se, hvilke hensyn fjernvarmeselskaberne skal tage til klimaet«, siger han.

branchen selv har kæmpet med næv og køer mod McKinseys rapport, privatisering og ny regulering. Politiken dokumenterede i en serie artikler for 3 et halvt år siden, at privat fjernvarme gav højere regninger, ikke lavere. Derfor glæder direktør Kim Mortensen fra brancheorganisationen Dansk Fjernvarme sig over de nye politiske vinde.

»Det er helt enkelt en forkert præmis, at fjernvarmen ikke er reguleret. Når et fjernvarmeselskab investerer, skal der være positiv økonomi for både selskabet og samfundet. Vi kan ikke bruge penge på fibernet og elscootere«, siger han med henvisning til nogle af de tiltag, som elskaberne har investeret i.

Kim Mortensen venter dog med at fejre, til han er sikker på, at forslagene er endegyldigt fjernet.



POLITIKEN PLUS

Månedens Rabataftale for abonnenter:

Få 20% rabat på lækkert løbeudstyr hos LØBEREN

Læs mere

McKinsey-rapporten er ikke min fjernvarmebibel

Klimaminister Dan Jørgensen

Professor i energiplanlægning, Brian Vad Mathiesen, fra Aalborg Universitet har også advaret mod de forslag, som ministeren nu har taget af bordet. Han påpeger, at andre lande valfarter til Danmark netop for at studere, hvordan vi har indrettet os med grøn fjernvarme.

»Jeg har svært ved at forstå påstanden om, at fjernvarmen ikke er innovativ eller bidrager til den grønne omstilling. Det har sektoren om nogen gjort. Det ville forslaget om den nye regulering have ødelagt«, siger han.

GIV ARTIKLEN I GAVE

Som Politiken-abonnent kan du ubegrænset dele artikler med dine venner og familie.



REDAKTIONEN ANBEFALER

Minister vil gøre op med bærende princip: Kamp om vand- og varmekundernes penge

DANMARK | |

LÆS MERE:

McKinsey og ministeren: Man skal kunne tjene på varmen

BOLIG | |

Private selskaber fordobler varmeregningen

BOLIG | |

Varmeregning eksploderede, da privat firma overtog værket

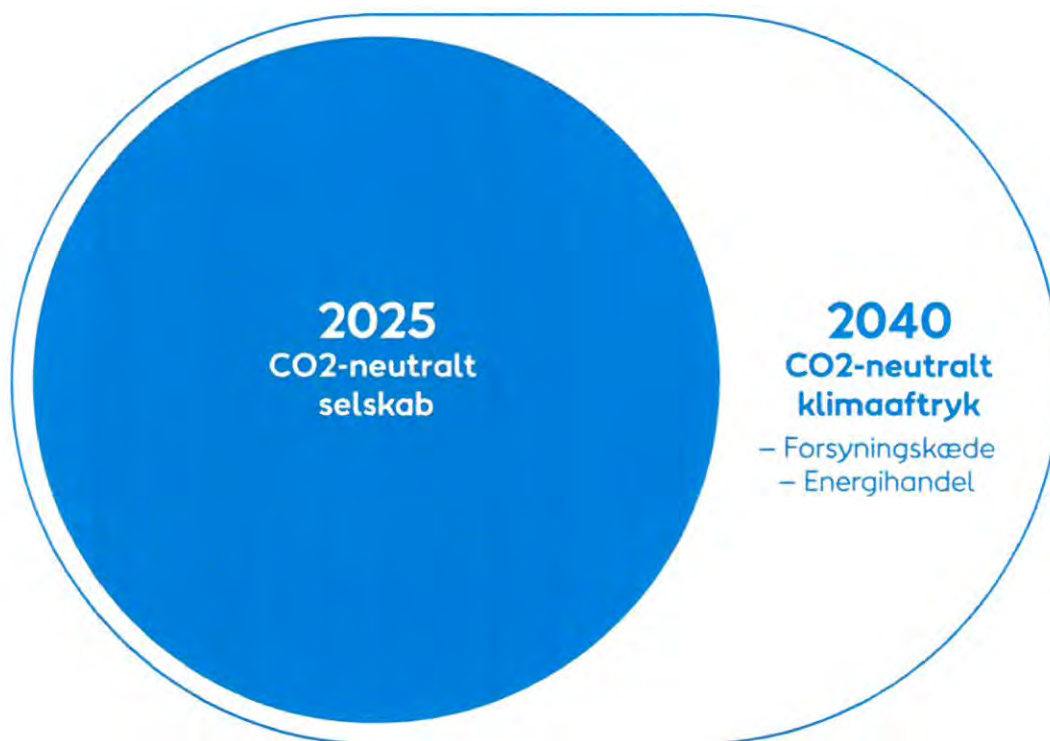
BOLIG | |

Annonce

Ørsted skal være CO2-neutral i 2025

30.01.2020 09:04

Ørsted, der for nylig blev kåret som verdens mest bæredygtige virksomhed, skal være CO2-neutral i 2025. Dermed vil Ørsted blive det første store energiselskab med en nettoudledning på nul fra sin energiproduktion - langt foran det CO2-reduktionsmål, som forskere har sat for at begrænse den globale opvarmning til 1,5 °C. Derudover har Ørsted fastsat et mål om at have et CO2-neutralt klimaaftryk i 2040.



Gennem de seneste ti år har Ørsted omstillet sig fra at være et selskab baseret på fossile brændstoffer til et grønt energiselskab. Ørsted har gradvist afviklet sin oprindelige forretning baseret på fossile brændstoffer og opbygget en ny virksomhed inden for vedvarende energi, som i dag er blandt de største grønne energiselskaber i verden.

Som førende udvikler af havvind har Ørsted installeret en tredjedel af alle havvindmøller i verden. Ved at reducere CO₂-udledningen fra sin energiproduktion og drift har Ørsted nedbragt sin CO₂-udledning med 86 % sammenlignet med 2006.

Som offentliggjort i dag i selskabets bæredygtighedsrapport for 2019 tager Ørsted med beslutningen om at blive CO₂-neutral i 2025 endnu et skridt på sin grønne omstillingsrejse.

Henrik Poulsen, administrerende direktør i Ørsted, siger:

"Vi er nået rigtig langt med at reducere vores CO₂-udledning, og Ørsted er mere end 20 år foran, hvad der ifølge videnskaben er nødvendigt for at begrænse den globale opvarmning til 1,5 °C. Nu har vi besluttet at gå et skridt videre ved at gøre Ørsted CO₂-neutral allerede i 2025. Hvis vi skal bremse klimaforandringerne, kræver det, at alle dele af vores samfund gør en indsats, og det skal være nu. Det gælder især inden for energiproduktion og -forbrug, der tegner sig for 73 % af den samlede CO₂-udledning på verdensplan."

Han fortsætter:

"Vi er gået fra at producere energi baseret på fossile brændstoffer til at producere CO₂-neutral energi. Vi har set, at forretningen er blevet styrket, og vi har bevist, at en hurtig grøn omstilling kan lade sig gøre. For ti år siden var vi et af de mest kulintensive energiselskaber i Europa, og nu bliver vi CO₂-neutrale i 2025."

Ved at blive CO₂-neutrale i 2025 bliver Ørsted det første store energiselskab med en nettoudledning på nul fra sin drift og energiproduktion.

"Skiftet fra sort til grøn energi har ikke været nemt, men det har været nødvendigt. Jeg håber, at vores omstilling kan inspirere andre lande og virksomheder til at tage mere drastiske skridt, end de måske tror er mulige. Der er virkelig ingen tid at spille, hvis vi skal halvere CO₂-udledningen inden 2030 og holde den globale opvarmning under 1,5 °C."

Vejen til nettoudledning på nul

De vigtigste indsatsområder, der vil gøre Ørsted CO₂-neutral, er en fuldstændig udfasning af kul i 2023 og installation af 20 GW hav- og landvind i 2025, støttet af investeringer på 200 mia. kr. i grøn energi i perioden 2019-2025.

Med sin målrettede indsats for at fortsætte udfasningen af fossile brændstoffer og udbygningen af grøn energi vil Ørsted nedbringe sin CO₂-udledning med mindst 98 % i 2025.

Den resterende udledning, dvs. efter reduktionen på 98 %, stammer fra kilder, hvor det er sværere at reducere CO₂-udledningen. Ørsted vil bestræbe sig på at nå en reduktion på over 98 % og finde løsninger, der kan nedbringe den resterende udledning. Blandt løsningerne er Ørsteds beslutning om fra 2021 ikke at købe eller lease biler, der kører på fossilt brændstof, og dermed elektrificere hele selskabets bilpark i 2025.

Hvis CO₂-kompensation bliver nødvendig, vil Ørsted kun gå ind i projekter, der er verificerede, målbare og additionelle, hvilket betyder at CO₂-reduktionen ikke ville være sket uden Ørsteds engagement.

CO₂-neutralt klimaaftryk i 2040

Da Ørsted kun er få år fra at have en energiproduktion med en nettoudledning på nul, har selskabet valgt at tage næste skridt på sin grønne omstillingsrejse. Ørsted vil reducere den CO₂-udledning, der finder sted uden for Ørsted, men som stadig er forbundet med selskabets aktiviteter for at sikre, at også relaterede udledninger reduceres i overensstemmelse med målsætningen om at begrænse den globale opvarmning til 1,5 °C. Disse udledninger kommer fra Ørsteds forsyningskæde og energihandel.

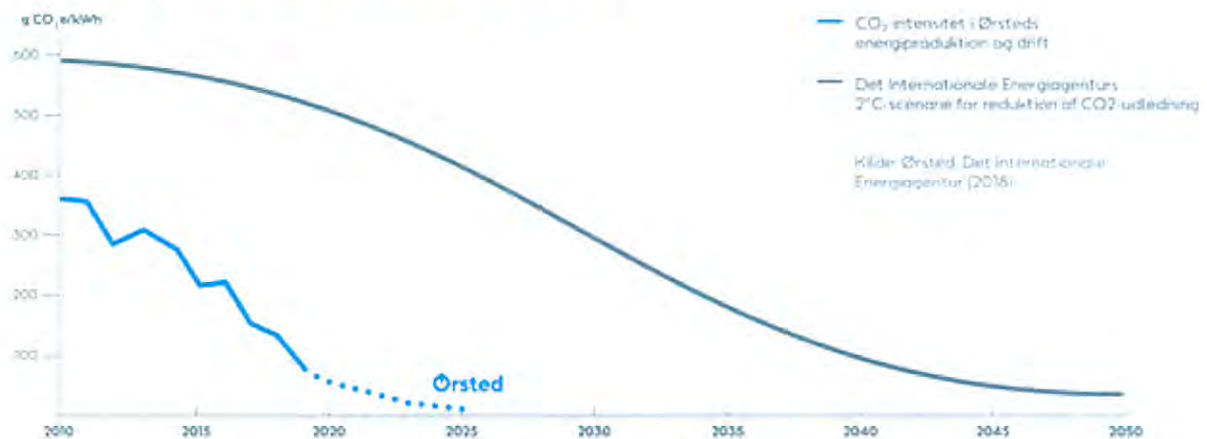
Ørsted vil reducere de relaterede CO₂-udledninger med 50 % i 2032 sammenlignet med 2018. Ørsted har desuden fastsat et mål om, at det samlede klimaaftryk skal være CO₂-neutralt før 2040, hvilket er ti år før det globale mål for en nettoudledning på nul, som i henhold til klimaforskningen er nødvendig for at begrænse den globale opvarmning til 1,5 °C.

For at nå dette mål vil Ørsted gradvist udfase handel med naturgas og samtidig øge andelen af handlen med grøn strøm. Derudover vil Ørsted involvere sine leverandører i at reducere CO₂-udledningen fra produktion og installation af vedvarende energi og opfordre dem til at sætte mål for CO₂-reduktionen i overensstemmelse med klimavidenskaben samt basere driften på grøn energi.

"Det bliver en udfordring at nå et CO₂-neutralt samlet klimaaftryk i 2040, og det kommer til at kræve en betydelig innovation i alle dele af vores forsyningskæde. Mange af de grønne teknologier, der skal til for at reducere udledningen fra forsyningskæden, findes allerede, men de kan endnu ikke konkurrere på pris. Med vores 2040-mål ønsker vi at fremme den fornødne innovation, for at sikre at de grønne teknologier modnes i de brancher, der leverer til os," siger Henrik Poulsen.

Ørsteds reduktionsmål for CO₂-udledninger er videnskabeligt baserede og godkendt af Science Based Targets initiative (SBTi). SBTi har godkendt Ørsteds mål og klassificeret dem som mere ambitiøse end målet om at holde den globale opvarmning på godt under 2 °C. Desuden har SBTi foreløbigt konkluderet, at Ørsteds mål er i overensstemmelse med 1,5 °C. SBTi's metode til vurdering heraf præsenteres senere på året.

CO₂-intensitet i Ørsted's energiproduktion og drift



Mål i Ørsted's CO₂-reduktionsprogram

2023

- Komplet udfasning af kul. I løbet af de seneste ti år har Ørsted lukket tre kulfyrede kraftværker i Danmark. Kraftværker med en central rolle i produktionen af varme til danske husstande og industrien er blevet omstillet fra kul til certificeret bæredygtig biomasse. Det sidste kulfyrede kraftværk bliver lukket i 2023.

2025

- CO₂-neutral drift og energiproduktion.
- Ved at udfase fossile brændstoffer og installere 20 GW vedvarende energi vil CO₂-udledningen være nedbragt med mindst 98 % i 2025 sammenlignet med 2006.
- CO₂-udledningen skal reduceres yderligere og mere end 98 % ved at udskifte hele selskabets bilpark med elbiler i overensstemmelse med EV100-kravene og finde yderligere reduktionsmuligheder i energiproduktionen og driften.
- Kompensere mulig resterende udledning gennem verificerede og målbare CO₂-kompenserende projekter.

2030

- Opføre mere end 30 GW grøn energi på tværs af teknologier - nok til at levere strøm til mere end 55 millioner mennesker.

2032

- Reducere udledningen fra forsyningskæde og energihandel med 50 % sammenlignet med 2018 for at sikre, at udledninger på tværs af Ørsted's samlede klimaaftryk reduceres i overensstemmelse med målsætningen om 1,5 °C.

2040

- Opnå et CO2-neutralt samlet klimaaftryk ti år hurtigere end krævet for at nå målsætningen om 1,5 °C ved at fjerne den resterende udledning fra forsyningskæde og energihandel.

Læs Ørstedes bæredygtighedsrapport for 2019: '[Carbon neutral to stop global warming at 1.5°C](#)' for yderligere oplysninger om Ørstedes CO2-initiativer og -mål.

Vedhæftede filer

[carbon_reduction.jpg](#)

[carbon_neutral.jpg](#)

[HenrikPoulsen_CEO.jpg](#)

Om Ørsted

Ørstedes vision er at skabe en verden, der udelukkende kører på grøn energi. Ørsted udvikler, opfører og driver hav- og landvindmølleparker samt bioenergi-, solcelle- og energilagringsanlæg og leverer energiprodukter til sine kunder. Ørsted topper i 2020 Corporate Knights' Global 100-indeks over verdens mest bæredygtige virksomheder og rangerer på klimaorganisationen CDP's A-liste for sin globalt førende indsats mod klimaforandringer. Ørsted har 6.500 medarbejdere og har hovedsæde i Danmark. Ørstedes aktier er noteret på Nasdaq Copenhagen (Orsted). Selskabet havde i 2019 en omsætning på 67,8 mia. kr. (9,1 mia. euro). Du kan læse mere om Ørsted på [orsted.com](#) eller ved at følge os på Facebook, LinkedIn, Instagram og Twitter.

Kontaktinformation

Ørstedes presseafdeling

Anders Stougaard

99 55 67 39

astou@orsted.dk

Klima-, Energi- og Forsyningsminister Dan Jørgensen
Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet
Holmens Kanal 20
DK-1060 København K

21. januar 2020

Kære Dan Jørgensen

Danmark står over for en spændende og meget stor opgave med at indfri Folketingets grønne ambition med at reducere CO₂-udledningen med 70 pct. i 2030 i forhold til 1990-niveauet. Både Dansk Fjernvarme, Dansk Energi og DANVA støtter denne ambition og har alle klare visioner for, hvordan vi kan udvikle forsyningssektoren til at gå forrest med at indfri denne ambition.

Vi har med interesse og en vis overraskelse læst din udmelding om, at du hos henholdsvis Forsyningstilsynet og Forsyningssekretariatet har bestilt analyser af effektivitetspotentialer i eldistribution, fjernvarme og vand, som efter planen skal være færdige om to måneder. Vi har efterhånden vænnet os til, at der med mellemrum bliver bestilt analyser i vores sektorer af effektiviseringspotentialer, som fremkommer med større eller mindre tal for, hvad forbrugerne kan spare.

Mens formålet med analyserne tilsyneladende altid er at tilvejebringe et råderum i et velment politisk øjemed, så har vi kunnet konstatere, at størrelsen af potentialerne som regel varierer kraftigt fra analyse til analyse. Det illustrerer ganske godt, at der er et stort element af "tænk på et tal" over analyserne, hvorfor man sjældent bliver meget klogere af dem, samtidig med de har svag forklaringskraft i relation til illustration af, hvor effektiv sektorerne drives. Det er samtidig kilde til forundring, at de igangsatte analyser ikke omfatter de infrastrukturselskaber, som ejes af staten, og vi spørger os selv, om der heri ligger en fundamental mistillid fra din side til de forsyningselskaber, som er kommunalt- og forbrugerejet.

Økonomiske effektiviseringer er allerede i dag en del af selskabernes fokus via deres ejerstruktur og eksisterende regulering. De stadig faldende priser er også udtryk for, at der opnås resultater på en række andre områder. Eksempelvis gennem ny-investeringer, teknologiudvikling og digitalisering. At fortsætte et økonomisk pres alene baseret på økonomisk benchmark og et fiktivt effektiviseringspotentialer risikerer helt at bremse for de tiltag, der er nødvendige for at nå i mål med en 100% CO₂-neutral forsyning.

Timing af de bestilte analyser kan i det lys bekymre os, da det er nærliggende at tro, at formålet igen er tilvejebringelse af et råderum, der kan bruges til at stille forbrugerne i udsigt,

at den grønne omstilling kan klares med effektiviseringer alene. Dette er en illusion. Hvad, der yderligere giver grund til bekymring, er, at vi samtidig i regi af det af regeringen nedsatte partnerskab for energi og forsyning, samt affald, vand og cirkulær økonomi er i fuld proces med at beskrive de markante forandringer, såvel vand-, fjernvarme- og elsystemet skal igennem, når fossil energi udfases og erstattes af vedvarende energi. Der er tale om forandringer, som vil kræve meget store investeringer i sektorerne, helt nye måder at drive selskaberne på, som ikke kan læses i en benchmark af historiske forhold, og som påvirkes markant af enhver form for regulatorisk usikkerhed. De igangsatte analyser tænder endvidere en advarselsslampe hos os i forhold til, hvad regeringen lægger i begrebet partnerskab.

Vi anerkender, at vores brancher lige som alle andre brancher løbende kan blive mere effektive. Det arbejder vi målrettet med hver dag. Men vi vil opfordre dig til i stedet for at foretage endnu en effektivitetsanalyse, der viser endnu et teoretisk og fejlbehæftet potentiale, at indkalde til en konstruktiv drøftelse om de virkemidler, der skal til for at vores medlemmer kan understøtte de grønne ambitioner på en omkostningseffektiv måde. Disse virkemidler vil være de samme uanset, hvad endnu en benchmarkanalyse måtte komme frem til af tal. Det er i den forbindelse vores klare vurdering, at der netop er brug for en regulering af vores sektorer, som i langt højere grad har fokus på frihed til at tilrettelægge den grønne omstilling konsistent med 70% målsætningen på en hensigtsmæssig måde.

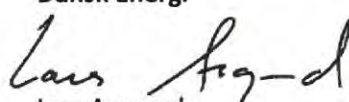
Vi ser frem til, at du indkalder os til drøftelse af, hvad dine tanker har været med at igangsætte analyserne, og hvordan de hænger sammen med 70 pct. målsætningen.

Med venlig hilsen

DANVA


Carl-Emil Larsen
Direktør

Dansk Energi


Lars Aagaard
Adm. direktør

Dansk Fjernvarme


Kim Mortensen
Direktør

Kære klima- og energiordfører

Vi skriver til dig som klima- og energiordfører for at informere dig om, at TV2 igennem et par uger har interesseret sig for vores biomasseleverancer fra Brasilien. I denne uge har de stillet spørgsmål, anmodet om et interview samt indikeret at de påtænker at bringe historien på søndag.

TV2s spørgsmål omhandler en række emner om bæredygtigheden af biomasse. For det første, hvorfra vi får leveret biomassen til vores nye kraftvarmeblok 4 på Amagerværket i København, som er under indkøring. Dertil spørgsmål ift. biodiversitet i skove og plantager, skovdriften i al almindelighed, anvendelse af arealerne og overholdelse af krav til involvering af lokale interesser.

TV2 har bl.a. været på besøg hos vores leverandør af biomasse i Brasilien, hvorfra vi planlægger at købe 5-10 procent af den biomasse, som vi skal bruge på vores nye kraftvarmeblok.

Biomassen fra denne leverandør er certificeret med tre forskellige kontrolsystemer, bl.a. FSC, der er en af de absolut stærkeste globale certificeringsordninger og bredt anerkendt i NGO-miljøet. Vi har også selv besøgt og kontrolleret vores brasilianske leverandør tre gange i 2019. Og vi har – som situationen er nu og med den viden, vi har – tillid til vores leverandør.

Ud fra vores oplysninger forventer vi også, at TV2 vil lave en historie om, at det firma, der FSC certificerede vores leverandør, tilbage i maj 2019 – som en del af en fast rutine – blev kontrolleret af organisationen ASI. Her fandt man, at den lokale kontrol ikke har levet tilstrækkeligt op til certificerede standard om at gå i dialog med og involvere lokale interessenter, herunder borgere, myndigheder, NGO'ere mv. I Brasilien er der en udfordring med folk, der imod brasiliansk lovgivning bosætter sig på landområder, de ikke ejer. Det er også en udfordring i det område, som vi køber vores biomasse fra. Certificeringen skal forholde sig til denne konflikt. På baggrund af kontrollen kræver FSC standarden, at det lokale kontrolfirmas procedurer forbedres, så deres arbejde lever op til standarden. Det giver os tillid til, at certificeringsordningen virker.

Vi tager selvsagt denne sag alvorligt, da det er helt afgørende for os, at den biomasse, vi køber, er bæredygtig – og at alt i og omkring produktionen, herunder de lokale, sociale forhold er i orden. Derfor er det afgørende, at eventuelle fejl i certificeringen identificeres. Bæredygtig biomasse er jo hele nøglen til, at København i løbet af foråret kan vinke farvel til det sorte kul.

Biomassen kommer fra en skovplantage, der primært leverer træ til papirindustrien. Resterne, herunder trævækst der skyder fra rodstubbe på brakområder, anvendes til flis til energiproduktion. Træerne vokser i denne region meget hurtigt, og det betyder et tilsvarende hurtigt CO₂-optag, når fældede træer genplantes. Brasilien er derfor interessant for HOFOR klimamæssigt såvel i forhold til forsyningssikkerhed.

HOFOR har også selv iværksat en række tiltag for at gennemgå kvaliteten af kontrollen:

- Vi har bedt om møder med ledelserne i organisationerne FSC og SBP (certificeringsordninger) hurtigst muligt, hvor vi vil have dem til at gennemgå kontrolrutiner, afrapportering m.m.
- Vi har bedt et uafhængigt kontrolfirma om at undersøge de lokale forhold nærmere.

- Vi undersøger sammen med leverandøren i Brasilien, om der kan strammes op hos dem.
- Vi gennemgår vores interne arbejdsgange for at vurdere, om der er noget vi selv kan gøre bedre.

I vedlagte information kan du læse mere om vores køb og brug af biomasse fra Brasilien, og hvordan vi arbejder med at sikre, at certificeringssystemerne forbedres og virker tilfredsstillende, så vi er sikre på at den biomasse, som vi anvender er bæredygtig.

Jeg svarer meget gerne uddybende på spørgsmål og hører gerne eventuelle kommentarer. Hvis jeg ikke er til at træffe, så kontakt HOFORs pressevagt eller min sekretær Rikke Lyck, og de vil - afhængigt af emnet - sende dig videre til den relevante person i HOFOR.

HOFOR Pressevagte på tlf. 3395 2121.

Rikke Lyck på tlf. 2795 2715

Med venlig hilsen

Jane Egebjerg Andersen

Forsyningsdirektør

Fjernvarme, Bygas & Kraftvarme

Direkte tlf.: 2795 2701

E-mail: jaea@hofor.dk



HOFOR A/S

Ørestads Boulevard 35 | 2300 København S | Telefon: 33 95 33 95 | CVR-NR.: 1007 3022 |

www.hofor.dk

Fakta om HOFORs indkøb af biomasse fra Brasilien

Af hensyn til forsyningssikkerheden og en stabil adgang til bæredygtig biomasse arbejder HOFOR med at sprede vores indkøb af biomasse til flere regioner og lande. Et af disse lande er Brasilien, hvor vi planlægger at indkøbe 5-10 procent af den biomasse, som vi skal bruge på vores nye kraftvarmeværk i København (Amager). Vores brasilianske biomasse køber vi fra den japansk ejede og i vores øjne veldrevne plantage, der siden 1970'erne har dyrket træer på et areal, der tidligere var cerrado (savanne).

Plantagen leverer primært træ til papirindustrien (p.t. cirka 90%) og til energiformål køber vi resterne, fx trævækst fra brakområder. Træerne vokser i denne region meget hurtigt, hvilket betyder et tilsvarende stort og hurtigt CO₂-optag, når fældede træer genplantes. Brasilien er derfor klimamæssigt interessant for HOFOR. Den klimamæssige gevinst skal naturligvis gå hånd i hånd med dokumenteret bæredygtige dyrkningsmetoder, hensyn til biodiversitet og sociale forhold etc.

Biomassen er tredobbelt certificeret

Når vi køber biomasse oversøisk, bruger vi minimum to forskellige kontrolsystemer, der tilsammen skal fange mulige risici. Herudover foretager vi også selv kontrol i landet med folk fra HOFOR og i samarbejde med et uafhængigt kontrolfirma. Vi har i 2019 besøgt vores brasilianske leverandør tre gange.

I forbindelse med en rutinemæssig kontrol sidste år blev organisationen, ASI (der sikrer, at de firmaer, der certificerer efter bl.a. FSC- og SBP-standarderne, har en høj kvalitet) opmærksom på, at det lokale kontrolfirma i Brasilien (SCS) ikke har været tilstrækkelig grundig med at involvere lokale interessenter, herunder borgere, myndigheder, græsrodder mv. ASI – og dermed FSC og SBP – har på den baggrund krævet flere forbedringer i det lokale kontrolfirmas arbejde, således, at det lever op til FSCs og SBPs høje standarder.

HOFOR har også selv iværksat en række tiltag for at gennemgå kvaliteten af kontrollen:

- Vi har bedt om møder med ledelserne i organisationerne FSC og SBP (certificeringsordninger) hurtigst muligt, hvor vi vil have dem til at gennemgå kontrolrutiner, afrapportering m.m.
- Vi har bedt et uafhængigt kontrolfirma om at undersøge de lokale forhold nærmere.
- Vi undersøger sammen med leverandøren i Brasilien, om der kan strammes op hos dem.
- Vi gennemgår vores interne arbejdsgange for at vurdere, om der er noget vi selv kan gøre bedre.

Alt dette er naturlige tiltag fra vores side og et led i den omhyggelige og nødvendige kontrol af vores krav til bæredygtighed.

Farvel til kul i København

Takket være vores nye biomassefyrede kraftvarmeværk på Amager kan vi nu vinke farvel til kul i København. Fjernvarmen vil herefter primært blive fremstillet ved hjælp af affald og biomasse. Men også fra nye teknologier som varmepumper.



HOFORs biomasse kommer – helt efter planen – først og fremmest fra Europa

TV2 bragte søndag kl. 19 en historie om, at HOFOR skulle have brudt et løfte om udelukkende at købe biomasse i nærområderne og Europa. Dertil har HOFOR følgende kommentar:

HOFOR vinker farvel til det klimafjendske kul i København, når der fremover skal fyres med certificeret bæredygtig biomasse på den nye kraftvarmeblok 4 på Amagerværket, der indvies officielt til foråret.

Før byggeriet i 2016 blev vedtaget i HOFORs bestyrelse og tiltrådt af Københavns Kommune, blev der i perioden fra 2014-16 gennemført flere analyser. De fokuserede bl.a. på valg af brændsel og på forskellige muligheder mht. indkøb af biomasse.

"Af de endelige indstillinger vedrørende byggeriet fremgik det, at der først og fremmest skulle indkøbes biomasse fra Europa. Det har været HOFORs fremgangsmåde i den mellemliggende periode, og det er fortsat den tilgang, vi har til brændselsindkøb," siger forsyningsdirektør Jane Egebjerg Andersen.

Stabil forsyning af bæredygtig biomasse

Jane Egebjerg Andersen påpeger, at det er afgørende for HOFOR, at forsyningssikkerheden er i top, og at man har en stabil adgang til bæredygtig biomasse. Derfor arbejder HOFOR løbende med at sprede sine indkøb af bæredygtig biomasse til flere regioner og lande. Et af disse lande er Brasilien, hvor HOFOR planlægger at indkøbe en mindre del af den biomasse, som selskabet i år skal bruge på det nye kraftvarmeværk i København (Amager). I år bliver 90-95 pct. af biomassen købt i Europa.

"Det er helt centralt for HOFOR, at den biomasse, der skal erstatte kul, er dokumenteret bæredygtig, uanset hvor den købes. Det er den indkøbspolitik, der skal sikre, at københavnernes kan holde varmen. Så når våde – og ikke kolde – vintre rammer skovene i Baltikum, eller når somrene bliver så varme, at der er risiko for skovbrande, forhindrer det leverancer af biomasse fra disse områder," siger Jane Egebjerg Andersen.

Hun oplyser, at de træstammer, TV2 viste billeder af søndag aften, er træ, der bruges til produktion af papirmasse. 90 pct. af plantagen bruges til papirmasse. Den biomasse, HOFOR køber, er et restprodukt fra denne produktion.

Plantagen var for mere end 40 år siden cerrado – savanne. Den lokale lovgivning stiller krav om, at mindst 35 pct. af området skal henligge urørt for at sikre biodiversiteten. På den nævnte plantage har ejerne besluttet, at 48 pct. af området skal henligge urørt.

Den biomasse, HOFOR modtager, stammer i øvrigt fra en tredobbelt certificeret bæredygtig plantage et godt stykke øst for regnskoven i staten Amapa.



HOFOR vil til bunds i anklager om vold ved biomasseplantage i Brasilien

I anledning af, at TV2 har bragt en nyhed om, at HOFORs leverandør af biomasse i Brasilien, Amcel, skulle have truet og slået to søstre i forbindelse med en strid om landområder ved plantagen, siger forsyningsdirektør Jane Egebjerg Andersen:

"HOFOR kan naturligvis ikke acceptere vold og trusler. Hvad der er sket i det konkrete tilfælde, ved vi ikke med sikkerhed. Men det er vi i fuld gang ved at undersøge."

Godt, at det kommer frem

"Det er kun godt, at vi bliver gjort opmærksom på områder, hvor der kan være problemer. Det er nemlig fuldstændig afgørende for os, at produktionen af biomasse er bæredygtig, og at alt omkring produktionen, herunder de sociale forhold, også er i orden."

"Så det gælder naturligvis også håndteringen af de landkonflikter, der løbende opstår i og omkring den pågældende plantage. Det er afgørende, at alt kører efter de detaljerede regler, der er fastlagt i de kontrolsystemer, vi benytter os af."

Tre forskellige kontrolsystemer

"I forhold til den biomasse, vi køber fra Amcel, benytter vi os af tre forskellige certificeringer, herunder FSC-certificeringen, der er en af de absolut stærkeste globale certificeringsordninger og bredt anerkendt i NGO-miljøet for netop at sikre bæredygtighed. Vi har også selv besøgt og kontrolleret vores brasilianske leverandør tre gange i 2019. Og vi har – som situationen er nu og med den viden, vi har – fortsat tillid til vores leverandør."

"Men det er naturligvis vores klare forventning, at certificeringsordningerne, herunder FSC, og deres kontrolsystemer, der foretager kontrollen efter deres regler, fanger mulige problemer."

"Derfor er det problematisk, hvis det ikke er sket her. Og derfor iværksatte vi allerede i sidste uge en række initiativer."

Kræver forklaringer fra kontrolsystemer

- Vi har anmodet FSC og et andet certificeringssystem, SBP, om en forklaring på de problemer, der er identificeret.
- Vi har bedt begge certificeringssystemer om hurtige møder, hvor samtlige rutiner skal gennemgås med henblik på at sikre, at en bedre rapportering og en vurdering af forholdene.
- Den organisation (ASI), der godkender og kontrollerer certificeringsvirksomhederne og fungerer som en slags "tilsyn", er ifølge vores oplysninger allerede i gang med en undersøgelse af den konkrete kontrolvirksomhed (SCS), og vi venter på en – forhåbentlig – klar tilbagemelding herfra om kort tid.
- Desuden er vi bekendt med, at SCS nu vil gennemføre en ny undersøgelse i området, der bl.a. skal undersøge konflikten mellem de to søstre og AMCEL.

Ny uafhængig undersøgelse

- Vi har naturligvis taget kontakt til vores leverandør, AMCEL, så vi sammen med dem kan komme til bunds i, hvad der sket. I den sammenhæng undersøger vi, om der er nogle konkrete procedurer, der skal strammes op på.
- Vi har endvidere bedt en uafhængig kontrolvirksomhed, NEPCON, om at iværksætte en kontrol af de problemer, der angiveligt er i forhold til rapporteringen.
- Og så kigger naturligvis også indad og ser, om der er noget i vores egne kontrolsystemer, der kan forbedres. Det er helt centralt for os at bringe antallet af mulige problemer så tæt på nul som muligt. Derfor tager vi også selv derned snarest for at undersøge på hvilke områder, vi kan forbedre kontrollen.

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 2.3

J.nr.: 200206/101713

Til dagsordenens punkt
2

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

CTR-ÅRSSTATUS 2019

CTR's årsstatus viser resultatet af køb og salg af varme og køb af el i 2019.



CTR ÅRS STATUS

1. - 4. kvrt. 2019



Indledning

Indhold

Denne statusrapport beskriver CTR's varmekøb og varmesalg i 2019. Aktiviteterne bliver sammenholdt med tal for samme periode sidste år og med det oprindelige budget for 2019.

Varmesalg

Varmesalget i TJ til CTR's 5 aftagere blev 2 % lavere end budget i 2019. Indtægten fra varmesalg ligger 38 mio. kr. under budget, svarende til 2 %, pga. mindresalget.

Varmekøb

Varmedeleverancerne til CTR's net kommer fra affaldsforbrændingsanlæg, kraftvarmeværker eller spidslastcentraler, enten direkte eller via akkumulatorerne på Avedøreværket og Amagerværket.

Det realiserede varmekøb i TJ 2019 er ca. 3 % under budget, og udgiften til varmekøb er 4 % under budget.

Der har været højere andel varmekøb fra de dyrere anlæg end forventet, men det bliver dog mere end opvejet af lavere omkostninger til immaterielle anlægsaktiver, fordi afskrivning og forrentning for AMV4 starter senere end forventet.

Både varmekøb og -salg er korregeret for varmeudveksling med VEKS og HOFOR.

Opgørelsen viser et nettab på 62 TJ svarende til knap ½ % af varmedeleverancen.

Primær drift

Resultatet af den primære drift viser 290 mio. kr. dvs. en forbedring på 25 mio. kr. ift. det oprindelige budget, når vi ser på 2020 isoleret set - dvs. uden reguleringer vedrørende tidligere år.

Indholdsfortegnelse

Indledning	1
Hovedtal	2
Driftsøkonomi salg	3
Driftsøkonomi køb	4
Produktionsfordeling	5
Anlægsaktiviteter	6

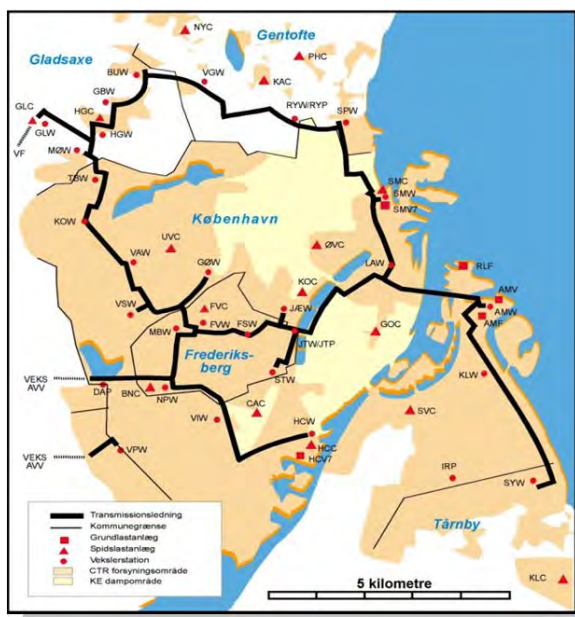


Fig. 1.1: CTR's transmissionssystem.

Årsstatus 2019

Hovedtal

STATISTIK	Realiseret 2019	Afvigelse 2019	Opdateret Budget 2019	Opdateret Realiseret 2018
Varmesalg til VDS (TJ)	17.892	441	18.333	18.692
- Frederiksberg	2.670	153	2.823	2.757
- Gentofte	1.808	26	1.834	1.829
- Gladsaxe	823	31	853	825
- København	11.976	187	12.163	12.639
- Tårnby	616	44	660	642
Varmekøb til VDS (TJ)	17.954	559	18.513	18.779
- affald	5.296	663	5.959	4.913
- kraftvarme	11.779	5	11.783	11.625
- spidslast inkl. HCV SMV spids	880	109	771	2.242
Nettab og stilstandsvarme (TJ)	62	118	180	87
Skyggegraddage	2.544			2.654
ØKONOMI (mio. kr.)				
Varmesalg til VDS	2.241	38	2.279	2.144
· fast betaling	1.100	0	1.100	900
· variabel betaling	1.141	38	1.179	1.244
Varmekøb netto til VDS	1.906	59	1.965	1.928
· fast betaling til producenter*	241	489	730	175
· fast betaling immaterielle aktiver	106	93	198	103
· variabel betaling*	1.559	523	1.036	1.650
El til pumper	45	4	49	50
Resultat af primær drift	290	25	266	166

Røde tal er negative tal

*Den store afvigelse på den faste betaling skyldes, at fast betaling til ARC fortsat afregnes som variabel.

Dvs. reelt går en stor del af beløbet under variabel betaling til at dække faste omkostninger på ARC.

VDS = Varmedistributionsselskaber

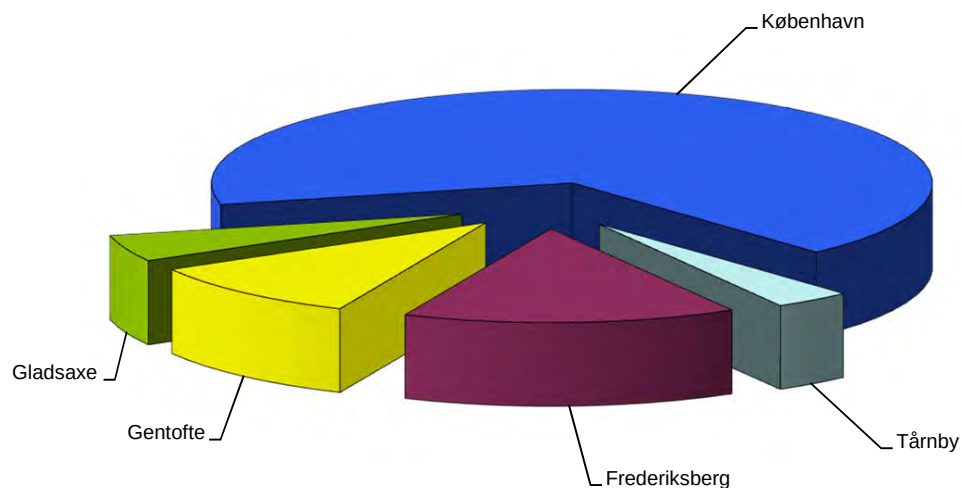
Årsstatus 2019

Driftsøkonomi salg

Varmesalget blev realiseret som følger:

2019	Realiseret			
2019	Salg i TJ	Fast betaling mio. kr.	Variabel betaling mio. kr.	Salg i alt mio. kr.
Frederiksberg	2.670	180	172	352
Gentofte	1.808	84	116	200
Gladsaxe	823	32	53	85
København	11.976	762	764	1.526
Tårnby	616	42	40	82
I alt	17.892	1.100	1.144	2.244

Realiseret 2019



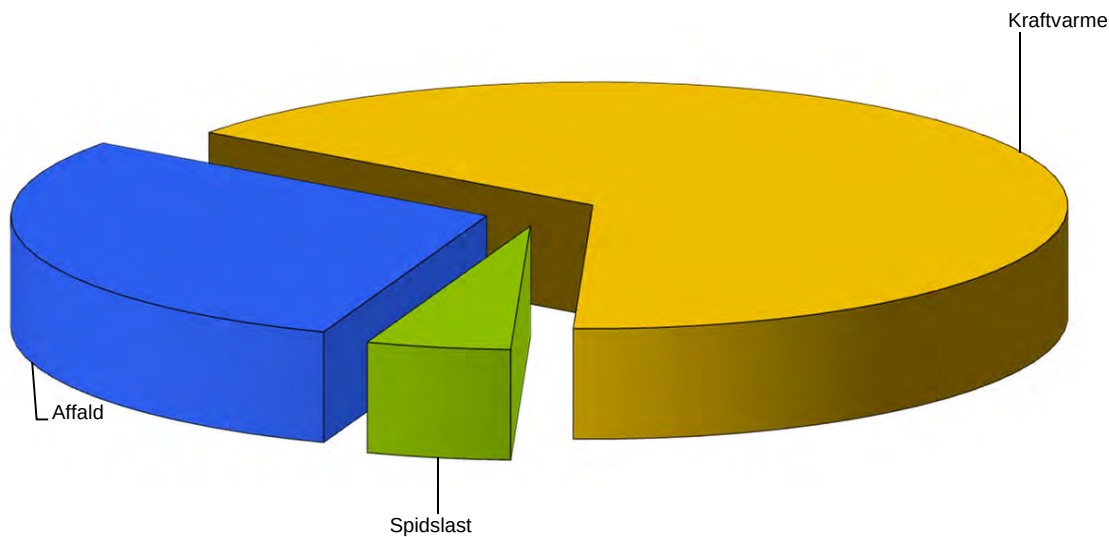
Årsstatus 2019

Driftsøkonomi køb

Varmekøbet blev realiseret som følger:

2019	Realiseret						
	Produktion i TJ	Faste omk. mio. kr.	Variable omk. mio. kr.	Samlede omk. mio. kr.	Faste omk. Kr./GJ	Variable omk. Kr./GJ	Samlede enheds omk. Kr./GJ
2019							
Affald	5.296	-	441	441	-	83	83
Kraftvarme	11.779	238	1.011	1.250	20	86	106
Spidslast	880	16	107	123	18	121	139
I alt	17.954	254	1.559	1.813	14	87	101
El til pumper			45	45			

Realiseret 2019



Produktionsfordeling

Fordeling af varmekøbet

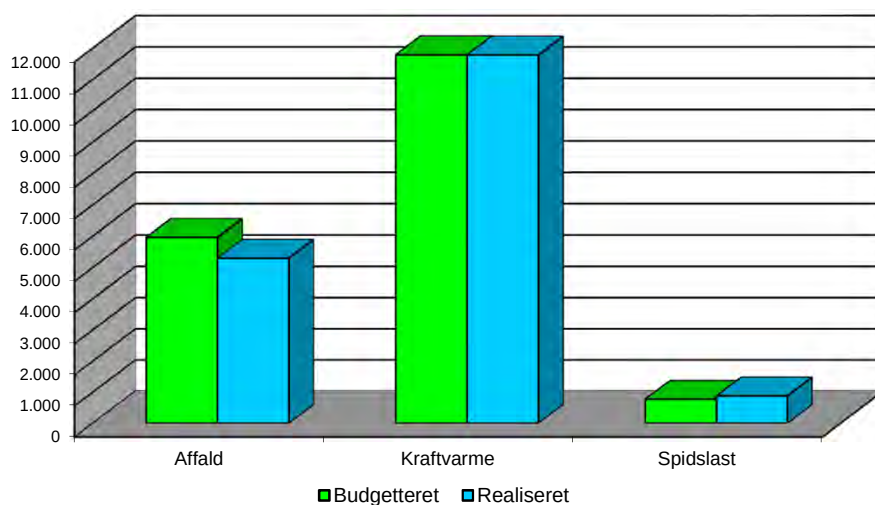
I 2019 samlet set var der mindre varmekøb end budget pga. mindre varmebehov, især i februar-april og i december. Køb af affaldsvarme var lavere end budget, bl.a. i februar, hvor der var en ovn ude af drift på ARC. Købet af kraftvarme var stort set på niveau med budget, mens købet fra spids- og reservelastanlæg lå en smule over budget. Det er en kombination af et noget højere spids- og reservelast forbrug i januar, og et lavere forbrug i især februar og december.

Købet af varme til CTR's aftagere var i alt 17.954 TJ.
95,1 % var baseret på affald og kraftvarme, og 4,9 % blev produceret som spids- og reservelast. Til sammenligning var hele 11,9 % baseret på spids- og reservelast i samme periode i 2018 som følge af langvarige udfald på kraftvarmeanlæg.

2019 Budget				
Periode (enhed: TJ)	Affald	Kraftvarme	Spidslast	Samtlige anlæg
I alt	5.959	11.783	771	18.513
I alt %	32,2%	63,6%	4,2%	100,0%

2019 Realiseret				
Periode (enhed: TJ)	Affald	Kraftvarme	Spidslast	Samtlige anlæg
I alt	5.296	11.779	880	17.954
I alt %	29,5%	65,6%	4,9%	100,0%

2018				
Periode (enhed: TJ)	Affald	Kraftvarme	Spidslast	Samtlige anlæg
I alt	4.913	11.625	2.242	18.779
I alt %	26,2%	61,9%	11,9%	100,0%



Anlægsaktiviteter

Transmissionssystemet

CTR's transmissionssystem omfatter følgende idriftsatte anlæg:

- et 54 km langt ledningsnet,
- 27 varmeveksler-stationer,
- 3 pumpestationer og
- 14 spids- og reservelastanlæg, hvoraf CTR selv ejer de 7.

Den samlede abonnerede kapacitet på de tilsluttede produktionsanlæg udgør ca. 2.000 MJ/s.

Igangværende aktiviteter

CTR's arbejder med opgradering af drev til pumper er stort set afsluttet og opgraderingsprojekterne for ventilationsanlæg går ind i sin afsluttende fase. Der foregår fortsat en del koordinering aht. byggeaktiviteten i københavnsområdet og følgerne for vores ledningsnet.

Etableringen af en 80 MW El-kedel på en Gladsaxe central (GLC), er godt i gang, og idriftsættelse forventes afsluttet ultimo oktober 2020.

Fjernvarmeinstallationer på kraftværker

Aktiviteterne på Amagerværket er fortsat omfattende, med en række opgraderinger af fjernvarme-installationerne, fælles anlæg og idriftsættelsen af den nye blok 4.

I forbindelse med udfasningen af dampnettet, er et projekt på H.C. Ørsted Værket igangsat, således at der kun kan leveres vandbåret varme herfra. Idriftsættelse af den nye flisfyrede Blok 4 på Amagerværket er i fuld gang, og der forventes prøvedrift i marts måned 2020.

Fremtidige aktiviteter

Som opfølgning på den af bestyrelsen godkendte CO₂ strategi har vi en række tiltag i gang.

- Varmepumpeprojektet som udføres i samarbejde med VEKS og HOFOR er afsluttet. Det er en 6 MW stor eldrevne varmepumper, som støttes af EUDP.
- Projekterne for El-kedler er ligeledes en del af denne strategi.
- Der er i planlægningsoverslaget indlagt grønne investeringer til varmepumper samt ny brændselsforsyning til FVC.

Nye samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger med meget lave gaspriser lægger en dæmper på udbygningen i den nordlige del af vores forsyningsområde, hvilket bremser yderligere opgraderinger på dette system.

Økonomi

Planlægningsoverslaget bliver præsenteret på tre måder:

- Anlægsopdelt
- Faseopdelt og
- Kategoriopdelt

hvor rammen bliver vist i forhold til begrundelsen for projekternes gennemførelse. Anlægs- og kategoriopdelingen fremgår af nedenstående tabeller.

Ud af det totale anlægsoverslag på 550 mio. udgør besluttede projekter 182 mio. kr. eller 33 % af overslaget, hvoraf 103 mio. kr. er afholdt. Reserven i form af rådighedsbeløb udgør 46 mio. kr. eller 8 %.

Konkrete projekter, som endnu ikke er sat i gang, udgør 321 mio. kr. svarende til 58 % af rammen.

Planlægningsoverslag - Januar 2020

	Afholdte omkost- ninger	Godkendt budget	Planlæg- nings- overslag
Aktuelt (1000 kr.)			
Grunde og bygninger	14	4.000	6.450
Ledninger	17.172	22.094	24.094
Produktionsanlæg	72.824	127.482	355.117
SRO	3.583	11.583	17.083
Stationer	9.778	17.025	100.961
Rådighedsbeløb	0	0	46.294
Hovedtotal	103.372	182.185	550.000

	Planlægnings- overslag	Procent
Driftssikkerhed	69.512	13%
Kapacitet	169.965	31%
Lovpligtig	4.200	1%
Omk.reduktion	38.028	7%
Arbejdsmiljø	2.000	0%
Eksternt Miljø	220.000	40%
Ingen	46.294	8%
Hovedtotal		100%

RAMMEBEVILLING FOR ANLÆGSSAGER OG IMMATERIELLE ANLÆGSAKTIVER**INDSTILLING**

CTR's administration indstiller, at bestyrelsen tiltræder indstillingen og godkender

1. Det reviderede planlægningsoverslag på 550 mio. kr.
2. Den reviderede ramme for immaterielle anlægsaktiver på 3.881 mio. kr.

PROBLEMSTILLING

Planlægningsoverslaget beskriver de materielle og immaterielle investeringer vi planlægger for de fortløbende 5 år. På baggrund af planlægningsoverslaget indstilles 2 **rammebevillinger**, hhv. en rammebevilling for anlægssager (som er det, vi selv ejer), og en for immaterielle aktiver (som er investeringer i brugsrettigheder). Rammebevillingerne forelægges til bestyrelsens godkendelse 2 gange årligt.

For at en investering kan foretages, skal det konkrete beløb efterfølgende frigives. Beløb over 3 mio., eller med en varighed over 1 år, kan kun frigives efter høring i kontaktudvalget. Beløb under 3 mio. kan frigives af direktionen. Når investeringen er foretaget, optræder beløbet som en del af CTR's afskrivningsgrundlag.

Perioden 2020-2025 er kendetegnet ved, at det er sidste periode frem til CTR's målsætning om 100 % CO₂-neutralitet. På den baggrund må vi forvente, at der i denne periode vil blive investeret i yderligere omstilling af CTR's spids- og reservelastanlæg. På nuværende tidspunkt foreligger der ikke en mere konkret plan herfor, men CTR arbejder løbende hermed, herunder med VEKS og HOFOR. Da planlægningsoverslaget imidlertid er 5 årigt, vil det ikke være retvisende ikke at medtage omkostninger til fremtidig omstilling. På den baggrund er der i dette planlægningsoverslag indlagt omkostninger til investering i en 20 MW varmepumpe samt anvendelse af et grønt brændsel på varmecentralen ved CTR's domicil. Om der realiseres omstillingsprojekter og hvilke, vil blive besluttet på baggrund af en sammenhængende beskrivelse, som vi forventer at forelægge bestyrelsen inden årets udgang.

Denne forelæggelse er vores indstilling til den første årlige godkendelse af de 2 rammebevillinger.

ØKONOMI

Rammen i dette planlægningsoverslag udgør 550 mio. kr., hvilket er en forøgelse på 175 mio. kr.

Der er identificeret nye projekter for 250 mio. kr. Den største del af projekterne - 220 mio. kr. - er en del af den grønne omstilling (eksternt miljø), og omfatter et 20 MW varmepumpeanlæg samt et mere miljøvenligt brændsel til spidslastcentralen her på Frederiksberg.

Det største kørende projekt er 80 MW EI kedlen i Gladsaxe, hvis budget er justeret til 58,5 mio. kr. Endvidere er der afsluttede ventilationsprojekter for ca. 20 mio. kr.

Opgørelsen over relevante projekter er herefter blevet opdateret og udgør nu 3.881 mio. kr., hvilket svarer til en samlet forøgelse på 216 mio. kr. Forøgelsen dækker primært over, at CTR's andel af AMV4 projektet er blevet fremskrevet med udviklingen af byggeomkostninger i alt 3.461 mio. i løbende kr. Beløbet svarer til CTR's andel på 63,16 % af de 5,1 mia. kr., som blev aftalt tilbage i 2014.

TIDLIGERE BESLUTNINGER

Bestyrelsen godkendte den seneste revision af planlægningsoverslaget og rammen til immaterielle anlægsaktiver på bestyrelsesmødet d. 2. oktober 2019.

Den detaljerede opgørelse for CTR's egne anlægsaktiviteter, som er angivet i bilag 3.1, har været forelagt teknikerudvalget på møde d. 04-02-2020. Rammen er blevet anbefalet af teknikerudvalget.

Kontaktudvalget har tiltrådt indstillingen 05-03-2020.

BILAG

- 3.1 Redegørelse, Rammebevilling for anlægssager, revision af planlægningsoverslag
- 3.2 Redegørelse, Rammebevilling for immaterielle anlægsaktiver

RAMMEBEVILLING FOR ANLÆGSSAGER, REVISION AF PLANLÆGNINGSOVERSLAG**RESUMÉ**

Den seneste revision af planlægningsoverslaget, med en ramme for anlægssager på 375 mio. kr., blev godkendt på bestyrelsesmødet den 2. oktober 2019.

Rammen i dette planlægningsoverslag udgør 550 mio. kr., hvilket er en forøgelse på 175 mio. kr. Rammen er blevet anbefalet af teknikerudvalget.

1. PLANLÆGNINGSOVERSLAG, JANUAR 2020

Planlægningsoverslagets projekter fordelt på hovedposter fremgår af tabel 1. Opdelingen på hovedposter svarer til den måde, vi bogfører på, således at der er sammenhæng mellem planlægningsoverslag, budget og regnskab i oversigten.

	Afholdte omkostninger	Godkendt budget	Nyt PO20-1	Gammelt PO19-2	Difference PO20-1 - PO19-2
Grunde og bygninger	14	4.000	6.450	6.450	0
Ledninger	17.172	22.094	24.094	25.305	-1.211
Produktionsanlæg	72.824	127.482	355.117	151.002	204.115
SRO	3.583	11.583	17.083	11.583	5.500
Stationer	9.778	17.025	100.961	86.949	14.012
Rådighedsbeløb	0	0	46.294	93.711	-47.417
Hovedtotal	103.372	182.185	550.000	375.000	175.000

Tabel 1. Alle beløb er i hele 1.000 kr. Løbende priser

Godkendte projekter (budgetterede) udgør 182 mio. kr. eller 33 % af omkostningerne, hvoraf 103 mio. kr. er afholdt.

Reserven i form af rådighedsbeløb udgør 46 mio. kr., svarende til 8 %.

Konkrete projekter, som endnu ikke er igangsat, udgør 322 mio. kr., hvilket svarer til 58 % af rammen.

I tabel 2 er projekterne grupperet efter den primære begrundelse for at gennemføre projekterne.

	Afholdte omkostninger	Igangsatte aktiviteter	Fremtidige aktiviteter	Total
Driftssikkerhed	18.274	11.273	39.965	69.512
Kapacitet	71.655	45.381	52.929	169.965
Lovpligtig	1.723	2.477	0	4.200
Omkostnings reduktion	11.705	19.696	6.627	38.028
Arbejdsmiljø	0	0	1.986	2.000
Eksternt miljø	14	0	220.000	220.000
Rådighedsbeløb	0	0	46.294	46.294
Hovedtotal	103.372	78.827	367.801	550.000

Tabel 2. Alle beløb er i hele 1.000 kr. Løbende priser

Den største del af projekterne - 220 mio. kr. - er en del af den grønne omstilling (eksternt miljø), og omfatter et 20 MW varmepumpeanlæg samt et mere miljøvenligt brændsel til FVC2.

En væsentlig del af projekterne – 170 mio. kr. - er motiveret i en bevarelse henholdsvis opgradering af eksisterende produktionsanlæg. Endvidere en udvidelse af kapaciteten med et 80 MW el-kedelanlæg. Herefter udgør opretholdelse af driftssikkerheden og omkostningsreduktion hhv. 70 mio. kr. og 38 mio. kr.

Af væsentlige projekter for opretholdelse af driftssikkerheden i systemet er:

- Udskiftning af hovedafspærringshaner og
- Udskiftning af mekaniske og styrede kontraventiler

Projekter, der er motiveret i en samlet omkostningsreduktion, er hovedsageligt renovering af ventilationsanlæg, hvor der spares el og omkostninger til vedligehold. Endelig er der en del projekter, som bliver gennemført som følge af lovpligtige krav. Rådighedsbeløbet er naturligvis ikke kategoriseret endnu.

2. REVISION AF PLANLÆGNINGSOVERSLAGETS RAMME

Rammen i dette planlægningsoverslag er hævet i forhold til seneste planlægningsoverslag, hvilket dækker over en række justeringer, jf. tabel 3.

	Difference
Nye projekter	249.455
Revision overslag eksisterende projekter	-5.180
Delafskrivninger	0
Afsluttede projekter	-21.858
Udgåede projekter	0
Justering rådighedsbeløb	-47.417
Samlet revision af rammen	175.000

Tabel 3 Alle beløb er i hele 1000 kr. løbende priser

De væsentligste ændringer (større end 3 mio. kr.) er som følger:

Nye projekter

- FVC ombygning til grøn energi (100 mio. kr.)
- Etablering af 20 MW varmepumpe (120 mio. kr.)
- Udskiftning af hovedafspærringshaner (10 mio. kr.)
- Udskiftning af mekaniske og styrede kontraventiler (10 mio. kr.)
- Opgradering af PLC'er (4 mio. kr.)
- GLC Etablering af economicer (3 mio. kr.)

Eksisterende projekter – Revision af overslag

- GLC2 80 MW elkedel – overslaget er hævet fra 55,0 mio. kr. 58,5 mio. kr.

Afsluttede og udgåede projekter

Siden seneste planlægningsoverslag er følgende projekter afsluttet og sat til regnskabsmæssigt aktivering eller restafskrevet:

- Strk. 120 udskiftning af el- og ventilationsanlæg
- JÆW opgradering af ventilationsanlæg
- VPW opgradering af ventilationsanlæg
- MØW opgradering af ventilationsanlæg

Justering af rådighedsbeløb

De resterende 47 mio. kr. er justeret via planlægningsoverslagets rådighedsbeløb, som derefter udgør 8 % af planlægningsoverslaget.

3. IGANGSÆTTELSE AF PROJEKTER

Der søges ikke om igangsættelse af nye projekter.

4. ORDFORKLARING

Planlægningsoverslag	Ramme dækkende alle de anlægsprojekter, som vurderes som realistiske inden for den aktuelle femårs periode
Program	Samling af projekter som teknisk omhandler samme problemstilling, men som geografisk er fordelt ud på en række forskellige anlæg
Projekt	Budgetmæssig underopdeling af planlægningsoverslaget
Budget	Beløb der af KU frigives fra planlægningsoverslaget til at gennemføre de forskellige projekter

BILAG

I forbindelse med behandlingen af materialet i teknikerudvalget har der været vedlagt detaljeret oversigt over alle enkeltprojekterne.

RAMMEBEVILLING FOR IMMATERIELLE ANLÆGSAKTIVER**FORMÅL**

At afsætte midler i budgettet til, at vi kan indgå aftaler med eksterne parter om selv at finansiere omkostninger til:

- CTR's andel af investeringer i kraftvarmeanlæg og andre eksterne produktionsanlæg
- Større ombygninger og ny installationer af CTR-relaterede fjernvarmeinstallationer
- Mindre ombygninger og opgraderinger på CTR-relaterede fjernvarmeinstallationer

Betaling foretages kontant i takt med arbejdernes afslutning i henhold til indgået aftale.

Omkostning bogføres enten som et immaterielt anlægsaktiv, hvor der foretages løbende afskrivninger i henhold til gældende regler, eller som en vedligeholdelseskostning over vores køb af varme. Generelt vil investeringer i immaterielle aktiver under 5,0 mio. blive betalt som en omkostning til køb af varme og over 5,0 mio. kr. ved løbende afskrivninger. For at vi kan opnå Energitilsynets tilladelse til at aktivere løbende betalinger på immaterielle aktiver som en afskrivning, kræver det, at moderselskabet etablerer en garantistillelse.

Ved flerårige projekter er der en rentefordel ved proceduren, og ved at finansiere mindre projekter ved en kontant betaling uden om værkernes almindelige D&V budgetter, vil den administrative procedure med at få godkendt og igangsat fjernvarmeprojekter - som vi ønsker fremmet - blive nemmere.

RESUMÉ

Bestyrelsen har den 2. oktober 2019 godkendt, at der dels kan arbejdes med en økonomisk ramme, som direktionen kan disponere inden for, dels at rammen på baggrund af en detaljeret opgørelse, som er godkendt af kontaktudvalget, blev fastsat til 3.665 mio. kr.

Opgørelsen over relevante projekter er herefter blevet opdateret og udgør nu 3.881 mio. kr., hvilket svarer til en samlet forøgelse på 216 mio. kr. Forøgelsen dækker primært over, at CTR's andel af AMV4 projektet er blevet fremskrevet med udviklingen af byggeomkostninger i alt 3.461 mio. i løbende kr. Beløbet svarer til CTR's andel på 63,16 % af de 5,1 mia. kr., som blev aftalt tilbage i 2014.

REDEGØRELSE

Der er tale om forskellige typer af immaterielle anlægsaktiver jf. nedenstående oversigt (Regnskabsmæssigt opgjort pr. 28. januar 2020).

	Sep. 2019 (t.kr.)	Marts 2020 (t.kr.)	Forskel
Forstudier - Ikke igangsatte projekter	75.484	65.795	-9.689
Igangværende	3.574.279	3.769.093	194.813
Idriftsat - Aktiverede projekter	0	0	0
Afsluttet	15.260	46.140	30.879
Hovedtotal	3.665.024	3.881.027	216.003

Der er sket en række forskydninger mellem de forskellige typer af aktiver, da nogle af projekterne er blevet godkendt og sat i gang, mens andre er afsluttet og blevet aktiveret. De enkelte projekters økonomiske status er relateret til forholdene på det aktuelle tidspunkt. Der er derfor ikke tale om en forskel for de samme projekter, men om en forskel for gruppen af projekter hørende til typen på det aktuelle tidspunkt.

I kategorien 'Forstudie – Ikke igangsatte projekter' er der sket en reduktion på 9,7 mio. kr. men puljen indeholder hovedsagelig projekter med et forprojekt på en varmepumpe på Amagerværkets blok 4, Genanvendelse af kondensaten fra Amagerværkets blok 4 og evt. forøget lagerkapacitet på biomasse. Projektidéerne er fortsat i en tidlig fase.

Justeringen i kategorien 'Igangværende projekter' dækker over en række renoveringer af fællesanlæg herunder asfaltbelægninger, sikkerhedsopdatering af CTR's pumpestation, sammenlægning af kontrolrum og administrationsbygning.

De altoverskyggende aktiviteter under igangværende projekter er fortsat Amagerværkets Blok 4, hvor projektet har nået det maksimale beløb, som kan indeholdes i varmeaftalen. Der arbejdes på en aftale for en evt. overskridelse af varmeaftalens rammebeløb.

Listen med de forskellige projekter fremgår af nedenstående tabel.

Projekt navn	Anlæg	Ejer	Total budget (t.kr.)	CTR andel	Godkendt budget sep. 19 (t.kr.)	Udkast budget marts 2020 (t.kr.)	Faktiske omkostning. (t.kr.)	2020	2021	2022	2023	2024
Rammebevilling for HCV og SMV projekter	HCV/SMV	Ørsted	163.780	48%	79.748	79.748	79.748	0	0	0	0	0
Genaktivering af langtidslagre Biomasse	PROD-AVV2	Ørsted	0	33%	14.660	0	0	0	0	0	0	0
AMV4 - Nyt flis KV.	PROD-AMV4	HEP	5.479.908	63%	3.237.865	3.460.995	3.058.754	202.241	200.000	0	0	0
AMV4. Disponibelt lager	PROD-AMV4	HEP	52.228	63%	38.583	32.986	0	4.379	25.449	3.158	0	0
AMV4. Varmepumper til kondensat og/eller proceskølevand	PROD-AMV4	HEP	32.400	63%	20.337	20.463	0	126	2.021	9.474	8.842	0
Fælles anlægsaftale AMV	PROD-AMVX	HEP	215.162	55%	125.000	130.299	4.560	0	120.528	2.773	2.439	0
AMV1 Aftaler	PROD-AMV1	HEP	224.300	27%	51.412	64.048	35.206	13.606	2.546	2.693	2.537	7.470
Olietanksprojekt	PROD-AVV2	Ørsted	6.355	33%	2.118	2.118	2.118	0	0	0	0	0
HCV 7 EOLinvesteringer	PROD-HCV	Ørsted	26.671	45%	25.212	12.969	12.469	500	0	0	0	0
AMV11 Fælles fjernvarmeanlæg	PROD-AMV11	HEP	77.529	52%	34.785	40.342	31.804	2.959	5.579	0	0	0
HCW Udskiftning 25/6 barg veksler	PROD-HCV	Ørsted	11.275	48%	7.000	5.412	5.412	0	0	0	0	0
HCV trykhold, varmhold	PROD-HCV	Ørsted	59.798	51%	28.303	31.037	2.278	17.659	11.100	0	0	0
AVV Træpillelager analyse og modning	PROD-AVV2	Ørsted	2.441	25%	0	610	303	307	0	0	0	0
Grand total			6.351.848	0	3.665.024	3.881.027	3.232.652	241.777	367.223	18.098	13.818	7.470
Fordeling på Anlægsjere		Ejer	Total budget (t.kr.)	CTR andel	Udkast budget Sep. 19 (t.kr.)	Godkendt budget Marts 20 (t.kr.)	Faktiske omkostning. (t.kr.)	2020	2021	2022	2023	2024
		Ørsted	322.677		185.345	159.821	104.303	33.318	22.200	0	0	0
		HEP	6.081.527		3.507.983	3.749.134	3.130.324	223.311	356.123	18.098	13.818	7.470

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag

4

J.nr.: 200206/101718

Til dagsordenens punkt

4

Til:

BESLUTNING

Web ☐ J ☐

REGNSKABSPROGNOSE 1 FOR 2020

INDSTILLING

CTR's administration indstiller, at bestyrelsen tiltræder indstillingen og godkender

1. Regnskabsprognose 1 for budgetåret 2020.
2. At overdækning for regnskab 2019, ud over de 85,5 mio. kr. som allerede er indregnet som et nedslag i 2020 prisen, bliver tilbageført som engangsbeløb til distributionsselskaberne, når endeligt regnskab foreligger. Beløb til tilbageførsel er med prognose 3 for 2019 45,8 mio. kr. Beløbet er forholdsvis sikkert, men der kan ske mindre justeringer ved revision og endeligt regnskab.

SAGENS BEHANDLING

Budget for 2020 blev godkendt af bestyrelsen 2. oktober 2019. Denne regnskabsprognose 1 sammenstiller aktuel forventning til 2020 med budget.

PROBLEMSTILLING

Prognosen 1 for 2020 viser lavere omkostninger til varmekøb end budget. Det skyldes, at prisen på varme fra ARC, som leverer ca. $\frac{1}{4}$ af varmen til CTR, er blevet væsentligt lavere end vores forventning ved budget. Også andre forhold spiller ind, men den lavere omkostning til varme fra ARC er den primære årsag. De lavere omkostninger betyder, at den underdækning, vi har budgetteret med i 2020, ser ud til at blive 60 mio. kr. mindre. Fordeling af varmekøb mellem anlæg, og dermed omkostningerne i resten af 2020, er dog fortsat behæftet med stor usikkerhed, bl.a. fordi Amagerværkets blok 4 fortsat er en ny blok i puljen.

Prognose 3 for 2019 viser også et forbedret resultat: I 2020 prisen har vi ved budget indregnet en tilbagebetaling af 85,5 mio. kr. i overdækning 2019, men overdækningen ser lige nu ud til at blive på 131,3 mio. kr. Dvs. en forbedring på 45,8 mio. kr., som ikke er indregnet som nedslag 2020 prisen. Vi lægger op til at tilbageføre dette som et engangsbeløb til distributionsselskaberne. Den indtægt, de dermed uventet opnår i regnskabsår 2020, kan – afhængigt af udviklingen af deres øvrige indtægter og omkostninger – medføre en overdækning hos distributionsselskaberne for regnskabsåret 2020, som de i givet fald skal tage højde for ved budgetlægning for 2021.

ØKONOMI

Prognose for akkumuleret overdækning ultimo 2020 er pt. på 105,8 mio. kr. Ved tilbageførsel af 45,8 mio. kr. vedr. resultat 2019 som skitseret mindskes dette til 60 mio. kr., som bliver overført til 2021- prisen – afhængigt af udviklingen i det resterende regnskabsår - og svarer til et nedslag i 2021-prisen på ca. 3,3 kr./GJ eller 250 kr./år for en slutbruger i en 75 m³ lejlighed.

Forventning Prognosetidspunkt	Version	Akkumuleret resultat 2019	Tilbagefø- rel	+Resultat 2020	Akkumuleret resultat 2020
Sept. 2019	B-20	85,5		-85,5	0,0
Marts 2020	RP20-1	131,3		-25,5	105,8
2020 v. tilbageførsel 45,8 mio. kr.	RP20-1	131,3	-45,8	-25,5	60,0

TIDLIGERE BESLUTNINGER

Budget for 2020 blev godkendt af bestyrelsen 2. oktober 2019.
Kontaktudvalget har tiltrådt indstillingen 05-03-2020.

BILAG

4.1 Redegørelse for Regnskabsprognose 1 for 2020

REGNSKABSPROGNOSE 1 FOR 2020

Prognosen sammenholder budgettet for 2020, som blev tiltrådt af bestyrelsen i oktober, med en ny vurdering af den samlede økonomi nu primo 2020. Vurderingen tager dels højde for forventet årsresultat 2019 og ændringer i fordeling af varmekøb mellem anlæg og pris for varmekøbet 2020 samt en opdateret forventning til anlægsinvesteringer og øvrig drift.

Prognosen indeholder 2 opstillinger af resultat 2020:

1. Resultat efter varmeforsyningslovens regler, tabel 1, med særligt fokus på akkumuleret resultat i et flerårigt perspektiv. Varmeforsyningslovens regler skal sikre, at vi hverken ophober over- eller underdækning. Investeringer i anlæg indgår kun i resultatet i form af afskrivninger.
2. Resultat ud fra den kommunale opstillingsform, tabel 2, som belyser vores betalingsevne ud fra de forventede finansforskydninger i resten af 2020, herunder optagelse af lån. De samlede omkostninger til investeringer i anlæg indgår derfor i resultatet.

1. Resultat efter varmeforsyningsloven – tabel 1 næste side

Prognose1 for 2020 viser lavere omkostninger til varmekøb end budget. Det skyldes helt primært billigere varme fra ARC. De lavere omkostninger betyder, at den underdækning, vi har budgetteret med i 2020 for at udligne forventet overdækning i 2019, ser ud til at blive mindre – fra en underdækning på 85,5 mio. kr. til en underdækning på 25,5 mio. kr. Forbedringen har en positiv effekt på i alt 60 mio. kr. eller 3,3 kr./GJ.

Forventet resultat 2019 er desuden forbedret fra en akkumuleret overdækning på 85,5 mio. kr. til 131,3 mio.kr., dvs. en forbedring på 45,8 mio. kr., eller 2,6 kr./GJ, i forhold til forventningen ved fastsættelse af 2020-prisen.

Samlet set betyder det en forventet akkumuleret overdækning i 2020 på plus 105,8 mio. kr. eller 5,9 kr./GJ, svarende til ca. 4 procent af CTR's omsætning. Vi indstiller til, at den øgede overdækning vedrørende 2019 på forventet 45,8 mio. kr. bliver tilbageført til varmedistributionsselskaberne som en engangsbetaling, når beløbet er endeligt fastlagt ved revision og regnskab, mens forventet overdækning 60,0 mio. vedrørende 2020, som endnu er behæftet med usikkerhed, bliver indregnet i puljeprisen for 2021.

Tabel 1

REGNSKABSPROGNOSE - marts 2020 - Resultat efter varmeforsyningsloven					
	maj-19	mar-20	sep-19	mar-20	
	Regnskab	Progn. 3	Budget	Progn. 1	P1-B20
Mio. kr.	2018	2019	2020	2020	2020
INDTÆGTER	2.405,3	2.561,2	2.366,3	2.352,9	-13,4
					0,0
Varmesalg til IK - CTR's pulje	2.144,3	2.241,3	2.103,0	2.089,6	-13,4
Varmesalg til VEKS og HOFOR	261,0	312,3	252,3	252,3	0,0
Afkølingstarif	0,0	7,6	11,0	11,0	0,0
DRIFTSOMKOSTNINGER	2.361,6	2.322,7	2.401,1	2.327,0	-74,1
Varmekøb til IK - CTR's pulje*	1.940,7	1.862,2	1.983,4	1.908,8	-74,6
Varmekøb til videresalg til VEKS og HOFOR	261,0	312,3	252,3	252,3	0,0
El til pumper	49,6	45,2	49,0	49,0	0,0
Afskrivninger	21,5	23,6	27,3	25,7	-1,6
Forrentning af indskud	0,0	10,3	0,0	0,0	0,0
Drift og vedligehold	88,7	69,0	89,1	91,1	2,0
ADMINISTRATION	34,0	36,1	39,7	40,8	1,1
Personaleomkostninger	22,3	25,9	26,2	27,5	1,3
Fremmede tjenesteydelser	7,0	5,5	8,1	7,9	-0,2
Øvrige administrationsomkostninger	4,7	4,6	5,4	5,4	0,0
FINANSOMKOSTNINGER	11,3	12,7	11,0	10,6	-0,4
Renter af lån materielle aktiver	12,4	13,9	11,1	10,7	-0,4
Renter af likvide aktiver	-1,2	-1,2	-0,1	0,0	0,0
RESULTAT TIL SENERE					
INDREGNING I VARMEPRISEN	-1,5	189,8	-85,5	-25,5	60,0
AKKUMULERET RESULTAT	-57,0	131,3	0,0	105,8	105,8
* Inkl. afskrivninger og renter immaterielle anlægsaktiver					
NØGLETAL					
	Regnskab	Progn. 3	Budget	Progn. 1	P1-B20
	2018	2019	2020	2020	2020
Varmesalg (1000 GJ) til IK	18.692	17.840	18.271	18.079	-191,9
Variabel puljepris (Kr. pr. GJ)	66,57	63,97	59,27	59,16	-0,1
Fast betaling IK	900	1.100	1.020	1.020	0,0
Langfristet gæld	3.347	3.971	4.597	4.316	-281,0
Aktiver = Passiver	4.100	4.635	5.030	4.731	-298,8

Køb og salg af varme

Varmesalg 2020 er i prognose 1 13 mio. lavere end forventningen i september, fordi salget i januar 2020 blev lavere end budget. Salget i februar er endnu ikke opgjort på prognosetidspunktet.

Prognose for salg til VEKS og HOFOR er fastholdt. Dette salg påvirker ikke CTR's resultat, da det modsvares af et helt tilsvarende køb fra værker.

Afkølingstarif på 11 mio. kr. er uændret ift. budget.

Varmekøb til CTR's pulje i 2020 ligger med prognosen 74,6 mio. kr. under budget. Der er både forhold, der påvirker varmekøbet i dyrere og i billigere retning, men alt i alt ses en gunstig udvikling. På dette tidspunkt af året er der dog stadig stor usikkerhed bl.a. om behovet for drift på de dyreste varmekedler.

1. Lavere varmepris på ARC	-115 mio. kr.
2. Ændret fordeling mellem anlæg - bl.a. forventet udetid og rådighed	52 mio. kr.
3. Lavere faste betalinger på værkerne, især AMV	-17 mio. kr.
4. Mindre købt mængde pga. lavere varmebehov januar	-12 mio. kr.
5. Udvikling i brændselspriser, især på træflis	10 mio. kr.
6. Ændringer immaterielle anlægsaktiver	7 mio. kr.
I alt	-75 mio. kr.

Årsagerne til ændringerne for varmekøb er vist her efter økonomisk betydning og forklaret nærmere i boksen derunder:

Ændrede omkostninger for varmekøb i 2020 sammenlignet med det oprindelige budget

1. Lavere varmepris på ARC -115 mio. kr.

På budgettidspunktet prissatte vi varme fra ARC ud fra et estimat for det nationale prisloft på affaldsvarme. Det var vores bedst mulige bud på det tidspunkt, fordi der hverken forelå endeligt prisloft for 2020 eller et forventet omkostningsbudget for 2020 på ARC. Nu foreligger der et udmeldt budget og en varmepris for 2020 fra ARC, som ligger 13 kr./GJ under prisloftet. Da ARC leverer ca. ¼ af hele CTR's varmekøb, har billigere varme fra ARC en betydelig økonomisk virkning i positiv retning.

2. Ændret fordeling mellem anlæg - bl.a. forventet udetid og rådighed +52 mio.

Prognosen er opdateret med nye forventninger til fordeling af varmeproduktionen mellem de anlæg, der producerer til CTR. Langt den største ændring angår ARC, hvor der hidtil har været regnet med en meget lav havari procent. Denne er justeret, så den fremadrettet ligger på niveau med de øvrige kraftvarmeanlæg og stemmer bedre overens med den drift, vi hidtil har oplevet. Derfor er der ændret i forventet leverance fra ARC, og mindre varme fra ARC betyder mere varme fra dyrere anlæg. Derudover er prognosen opdateret med de nyeste oplysninger om planlagt udetid og vedligeholdelse på en række andre værker.

3. Lavere faste betalinger på værkerne - 17 mio. kr.: Værkernes budgetter for det kommende års faste betalinger til bl.a. drift og vedligehold er klar lidt senere end CTR's budget. Derfor benyttede vi foreløbige bud fra producenterne til budget 2020. På nuværende tidspunkt er forventningen alt i alt en lavere fast betaling til værkerne i 2020, fordi HOFOR Energiproduktion nu har udmeldt en prognose med lavere faste omkostninger på Amagerværket. Det skyldes især, at betaling til en række såkaldte fællesprojekter på Amagerværket er udskudt.

4. Mindre købt mængde pga. lavere varmebehov i januar -12 mio. kr.:

Varmebehovet var lavere end forventet i januar pga. det lune vejr, og der var derfor mindre behov for varme, hvilket blev af afspejlet et mindre køb.

5. Udvikling i brændselspriser, især på træflis +10 mio. kr.: Samlet set ses højere omkostning til brændsler end i budget. Priserne på gas og træpiller ligger lidt under budget, men det mere end opvejes af en forventning om en højere pris på træflis i forhold til producenterne forventninger fra budget 2020.

6. Ændringer immaterielle anlægsaktiver 7 mio. kr.:

Prognosen er opdateret med nye forudsætninger mht. beløb og tidsplaner for idriftsættelse af nye immaterielle anlægsaktiver. Det er fastholdt, at vi starter afskrivning på Amagerværkets Blok 4 pr. 1. januar 2020, hvor vi også har hjemtaget lån til langt den største del af anlægsinvesteringen, og hvor vi i hele 2020 modtager varme fra anlægget og dermed har værdi af det i vores lastfordeling.

Køb af el

Omkostninger til køb af el i 2020 forventes med regnskabsprognose 1 at blive 49,0 mio. kr. svarende til budget. Det er et lidt højere niveau end forventet for 2019, fordi der i prognosen pt. er forventet en større varmeleverance i 2020 og dermed et større pumpearbejde.

Afskrivninger på egne anlæg

Afskrivninger på egne anlæg er 1,6 mio. kr. lavere end budget som følge af nyt planlægningsoverlag og ændrede tidspunkter for idriftsættelse af nye anlæg, herunder er idriftsættelsen af den nye elkedel i Gladsaxe udskudt til 2021.

Drift og vedligeholdelse af anlæg

Vi forventer, at omkostninger til drift og vedligehold bliver ca. 2 mio. højere end budget i 2020. Årsagen er, at der skal udbedres skader og foretages eftersyn på et større antal bygværker og kamre i år, end hvad vi forventede ved budget i september. Dermed kommer en større andel af vedligeholdet til at ske efter en samlet plan her i 2020, i forhold til både niveauet i 2019 og niveauet næste år, og formålet med det er at få et godt overblik over det samlede skadesbillede, som kan understøtte planlægning og udbud for vedligeholdet i de kommende år.

Drift og vedligeholdelse i regnskabsprognose 3 for 2019 ligger lavere end både regnskab 2018 og forventningen til 2020. I 2018 var der ligesom i 2020 ekstra omkostninger til en række reparationer og anden afhjælpende vedligeholdelse på forskellige lokaliteter i fjernvarmesystemet. Desuden blev oprindeligt planlagt vedligehold af ventiler i 2019 udskudt til et senere tidspunkt af hensyn til andre projekter og reparationer i fjernvarmesystemet. Programmet for udskiftning af vores ventiler skal sikre en levetid på 30 år.

Administration

Den samlede prognose for administrationsomkostninger er 1,1 mio. kr. over budget. Det skyldes, at udgiften til hensættelse til feriepenge i indefrysningsperioden 1,8 mio. kr., jf. den nye ferielov, ikke var med i det oprindelige lønbudget for 2020, fordi den var tiltænkt udgiftsført løbende i takt med de enkelte ansattes pensionering. Den model har vores revisor meddelt ikke er mulig, idet hensættelsen skal udgiftsføres med det samme.

Modsat ventes lidt færre omkostninger til især vikardækning og assistance i 2020.

Administrationsomkostningerne i prognose 1 2020 ligger desuden over forventet regnskab 2019, fordi vi regner med et højere forbrug af fremmede tjenesteydelser, især idet Varmeplan Hovedstaden for alvor er i gang i 2020, hvor der i 2019 var tale om de indledende øvelser. Også personaleomkostningerne ligger lidt højere i 2020 end i 2019, fordi der i 2019 var tre stillinger, som kun var besat i en del af året.

Finansieringsomkostninger

Renteudgifter er 0,4 mio. kr. lavere end budget. Renteindtægterne er uændrede.

Forventet resultat 2019

Resultatet for 2019 indgår i den samlede vurdering af forventet akkumuleret resultat 2020. Ud fra et foreløbigt årsregnskab er der opstillet en prognose 3 for 2019, som er forbedret med 45,8 mio. kr. – fra en overdækning på 85,5 mio. kr. til en overdækning på 131,3 mio. kr. - i forhold til prognose 2 fra september 2019, som dannede grundlag for varmepris 2020.

Forbedringen på 45,8 mio. kr. ligger på varmekøb- og salg samt på drift og vedligehold. Største betydende enkeltfaktor er en tilbagebetaling på 30 mio. kr. fra ARC vedrørende varmekøbet i 2018, som først blev meddelt CTR i efteråret 2019.

2. Resultat efter den kommunale opstillingsform

Regnskabsprognose efter kommunal opstillingsform ses på næste side i tabel 2.

Finansforskydningerne i tabel 2 er et udtryk for ændring i betalingsevnen i forhold til året før - som følge af indtægter plus optagelse af lån minus omkostninger. Prognosen for CTR's samlede finansforskydninger er kun ændret med minus 1,4 mio. kr., dvs. på niveau med budget. Dette er en kombination af øgede anlægsaktiviteter som mindsker likviditeten, men tilsvarende øget låntagning på byggekredit og bedret driftsresultat for varmekøb- og salg som øger likviditeten.

Køb og salg af varme viser finanstilgang, som er øget med 67,8 mio. kr. Det skyldes de ændringer, som er beskrevet for varmekøb- og salg ovenfor - dog bortset fra, at omkostninger fra de immaterielle anlægsaktiver ikke indgår i *køb og salg af varme* i opgørelsen efter den kommunale opstillingsform.

Finansafgang som følge af *anlægsinvesteringer* er 181,6 mio. kr. højere end i budgettet. Heraf vedrører de 144,2 mio. kr. immaterielle aktiver og de 37,2 mio. kr. anlægsinvesteringer i egne anlæg. Ændringerne følger af de opdaterede forventninger i planlægningsoverslag under dagsordenens punkt 3, hvor nogle af betalingerne til en række anlægsprojekter er rykket til 2020, bl.a. for den resterende betaling til Amagerværkets blok 4.

Forventet *optagelse af lån* er 118,5 mio. kr. højere end budget. Det skyldes, at en større andel af låneoptag til de resterende anlægsomkostninger til Amagerværkets blok 4 (byggekredit) først optages i 2020.

Afdrag på den langfristede gæld er 7,6 mio. kr. lavere end budget, fordi det lån, som vi optager 2020 på baggrund af de realiserede immaterielle anlægsaktiviteter i 2019 eksklusiv AMV4, er lavere end forventet.

Langfristede lån fremgår i tabellen på sidste side.

Tabel 2**Regnskabsprognose marts 2020- Kommunal opstillingsform - udgiftsbaseret**

<i>Mio. kr.</i>		<i>Regnskab</i> 2018	<i>Progn. 3</i> 2019	<i>Budget</i> 2020	<i>Progn. 1</i> 2020	<i>P1-B20</i> 2020
A.	ADMINISTRATION	34,0	36,1	39,7	40,8	1,1
	Personaleomkostninger	22,3	25,9	26,2	27,5	1,3
	Fremmede tjenesteydelser	7,0	5,5	8,1	7,9	-0,2
	Øvrige adm. udgifter	4,7	4,6	5,4	5,4	0,0
B.	ØVRIG DRIFTSVIRKSOMHED:	-168,2	-376,7	-247,9	-313,7	-65,8
	Køb og salg af varme	-256,9	-447,2	-337,0	-404,8	-67,8
	Tilsyn med og vedligeholdelse af anlæg	88,7	70,5	89,1	91,1	2,0
A.-						
B.	Driftsvirksomhed	-134,2	-340,6	-208,2	-272,9	-64,6
C.	ANLÆG:	1.037,7	833,0	225,5	407,2	181,6
	Materielle aktiver	51,0	54,8	58,3	95,7	37,4
	Immaterielle aktiver	986,7	778,2	167,3	311,5	144,2
D.	RENTER	31,5	30,0	62,0	72,5	10,5
	Renteindtægter	-1,2	-1,2	-0,1	0,0	0,0
	Renteudgifter materielle aktiver	12,4	10,8	11,1	10,7	-0,4
	Renter immaterielle aktiver	20,3	20,4	51,0	61,9	10,9
E.	FINANSFORSKYDNINGER	30,9	99,3	139,1	137,7	-1,4
F.	AFDRAG PÅ LÅN	94,8	105,1	210,8	203,2	-7,6
	Afdrag på lån	94,8	105,1	210,8	203,2	-7,6
A.-						
F.	BALANCE	1.060,8	726,7	429,3	547,8	118,5
G.	FINANSIERING	-1.060,8	-729,8	-429,3	-547,8	-118,5

Langfristede lån ultimo 2020

	Løbetid	Oprindeligt beløb mio. kr.	Rest- gæld mio. kr.	Forrentning pro anno
KOM 4	20-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2010-30)	575	288	3,6550 %
KOM 5	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2011-36)	100	64	3,2575 %
KOM 6	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2012-37)	100	73	2,5020 %
KOM 7	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2013-38)	100	77	2,1470 %
KOM 8	15-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2013-28)	130	69	1,7110 %
KOM 9	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2013-38)	75	53	2,3375 %
KOM 10	13-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2014-27)	75	36	1,8890 %
KOM 11	15-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2014-29)	150	83	2,0495 %
KOM 20	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2019-29)	65	55	0,3000 %
KOM 21	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2019-44)	15	14	1,1000 %
KOM 22	30-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2020-50)	2.757	2.702	1,6500 %
KOM 23	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2015-25)	60	26	0,4900 %
KOM 24	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2015-40)	130	103	1,0300 %
KOM 25	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2016-26)	40	22	0,3900 %
KOM 26	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2016-41)	70	59	1,1800 %
KOM 27	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2017-27)	90	59	0,5500 %
KOM 28	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2017-42)	40	35	1,4200 %
KOM 29	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2018-28)	45	34	0,6100 %
KOM 30	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2018-43)	65	53	1,4100 %
KOM 31	10-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2020-30)	10	9	-0,18 %
KOM 32	25-årigt fastforrentet kontantlån i KommuneKredit (2020-45)	35	34	0,35 %
KREDIT	Bygge kredit Amagerværkets blok 4 forventet		481	0,0000 %

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 5

J.nr.: 200406/101720

Til dagsordenens punkt

5

Til: INDSTILLING

Web ☐ J ☐

VEDTÆGTSÆNDRING

INDSTILLING

CTR's administration indstiller, at bestyrelsen på baggrund af drøftelser med deres forvaltninger beslutter, om der udarbejdes:

1. Forslag til vedtægtsændring vedrørende udtrædelse og
2. Forslag til vedtægtsændring vedrørende håndtering af elforbrugende anlæg.

PROBLEMSTILLING

CTR er et fælleskommunalt interessentskab. Forskellen mellem et kapitalselskab og et interessentskab er, at hvor bestyrelsesmedlemmerne i et kapitalselskab skal varetage selskabets interesser, vil bestyrelsesmedlemmerne i et I/S i højere grad skulle agere som interessenternes "partsrepræsentant" og i hvert fald som sådanne, hvor der måtte være en interessekonflikt mellem I/S og interessent.

I spørgsmål om vedtægtsændringer *kan* der være forskel på selskabets og på interessenternes interesser. Selskabet kan ønske størst mulig opbakning og stabilitet fra interessenterne, mens interessenterne kan ønske at forpligte sig mindst mulig. Interessenterne kan desuden have en interesse i at forpligte de øvrige interessenter.

Ved dette møde, skal bestyrelsen drøfte, *om* vi skal udarbejde et forslag til vedtægtsændring, som vi kan forelægge ved bestyrelsesmøde i maj og derefter processe i de fem interessenteres beslutende organer mv. Ændringen vedrører dels kommunernes mulighed for at opsiges deres deltagelse i CTR, dels udvidelse af CTR's opgaveportefølje.

Først behandles spørgsmålet om kommunernes mulighed for at opsiges deres deltagelse i CTR, jf. vedtægternes § 23, stk. 1.

Spørgsmålet blev drøftet på kontaktudvalgsmødet, og bestyrelsens sagsfremstilling er udformet på baggrund af denne drøftelse. Nedenfor er således gengivet CTR's interesse og dernæst Kontaktudvalgets synspunkter.

Konklusionen på kontaktudvalgsmødet blev, at forvaltningerne i forbindelse med forberedelse af de enkelte bestyrelsesmedlemmer til bestyrelsesmødet må drøfte spørgsmålet, så det enkelte bestyrelsesmedlem på mødet kan beslutte, om der er grundlag for at udarbejde et forslag til vedtægtsændring om § 23, stk. 1.

Vedtægternes § 23 lyder således:

"§ 23, stk. 1. Deltagelse i interessentskabet er uopsigelig indtil 31. december 2020 til hvilken eller senere 31. december opsigelse kan ske med 3 års skriftlig varsel.

§ 23, stk. 4. En udtrådt deltager vedbliver at hæfte i forhold til tredjemand for interessentskabets på udtrædelsestidspunktet eksisterende forpligtelser, indtil disse er afviklede".

Spørgsmålet er, om uopsigeligheden i § 23, stk.1, skal ændres til fx 31. december 2030.

Ud fra selskabets interesser er det væsentligt, at hæftelsesspørgsmålet jf. § 23, stk. 4, er sikret, uanset interessentkommunernes deltagelse i CTR. Derudover er det direktionens vurdering, at det

er i selskabets interesse også fremover at have en bestemmelse om uopsigelighed i en længere periode end 3 år, idet det sender et klart signal til omverden om, at CTR er en stabil virksomhed med ejernes klare opbakning.

Dette signal har for det første betydning ved indgåelse af aftaler med 3. mand, navnlig da hovedparten af de aftaler, vi indgår, har en betydelig længere tidshorisont end 3 år. For det andet vil det have betydning, hvis rentesituationen eller ændringer i reguleringen betyder, at vi ikke kan låne hos Kommunekredit. Man kan ikke lægge til grund, at det private lånemarked kender til den kommunale interessentskabskonstruktion, og derfor vil bestemmelser i CTR's vedtægter, der understreger langsigtet stabilitet fra ejerkredsen have betydning ved en finansiell rating. Dette kunne tale for, at vi foreslog en længere uopsigelighed end 10 år, men henset til at uopsigelighed også er bebyrdende for vores interessenter, har vi fra direktionen foreslået en ændring frem til 31. december 2030.

Kontaktudvalgsmedlemmerne fremførte på skift deres synspunkter på mødet. Umiddelbart var vurderingen fra alle på nær Frederiksberg, at det ikke var nødvendigt med en forlængelse af § 23, stk. 1. Efter de forskellige synspunkter blev fremført blev billedet dog lidt mere uklart. Kontaktudvalgsmedlemmerne understregede desuden, at de ikke havde vendt problemstillingen med deres respektive bestyrelsesmedlemmer og derfor også måtte tage forbehold herfor.

Nedenfor er de forskellige synspunkter vedrørende en ændring af § 23, stk. 1, forsøgt gengivet.

På den ene side blev det fremhævet, at når hæftelsesspørgsmålet er sikret i § 23, stk. 4, er uopsigeligheden i § 23, stk. 1, unødvendig. Dertil kom, at Københavns Kommune ikke har lignende bestemmelser i andre af de selskaber, de deltager i. Endelige var der nogen usikkerhed over for, hvad der kunne være argumentationen for, at fastholde en uopsigelighedsperiode og om det var noget, de respektive medlemmer ville ønske. I det materiale Kontaktudvalget fik forelagt, fremgik CTR's interesser ikke tydeligt, så Kamma Eilschou Holm gav en mundtlig forklaring i overensstemmelse med, hvad der nu fremgår i gengivelsen af CTR interesse.

På den anden side blev det fremhævet, at det, i den situation fjernvarmesektoren står foran med grøn omstilling, er væsentligt med en klar tilkendegivelse om opbakning fra ejerkredsen, ligesom det blev nævnt, at det kunne være vanskeligt interessenterne imellem at beslutte nye langsigtede investeringer, hvis konstruktionen kun var sikret i en treårig opsigelsesperiode. Således blev det nævnt, at interessenterne allerede har påtaget sig gæld af betydelig størrelse som følge af køb af immaterielle rettigheder, hvor det har været forudsat, at CTR ville bestå i en eller anden form i en længere tidshorisont.

Herefter behandles spørgsmålet om en udvidelse af CTR's opgaveportefølje, jf. vedtægternes § 4.

Hvis der skal udarbejde et forslag til vedtægtsændring som ovenstående foreslås det samtidig, at overføre kompetence til CTR, således at CTR fremadrettet også kan varetage en ren el-aktivitet i form af salg af el-systemydelser.

Hvis det vurderes, at det ikke er relevant at ændre § 23, stk. 1, vil forslag om ændring af § 4 bortfalde. Selvom det vurderes at kunne give CTR en økonomisk fordel at foretage ændringen, kan vi håndtere den daglige drift uden. I det lys kan en ændring af § 4 afvente enten en større andel af elkedler mv. i CTR's anlægsportefølje eller, at der opstår andre behov for ændringer.

Vedtægternes § 4 lyder således:

"§ 4. Som et led i formålet skal interessentskabet forestå planlægning, etablering, drift, finansiering og videreudvikling af transmissionssystemet og egne produktionsanlæg."

CTR ejer i dag en el-kedel som spidslastproduktionsanlæg og er i gang med at etablere en yderligere. Salg af eventuelle el-systemydelser er af flere grunde i dag udliciteret til andet firma. Det kan også i fremtiden vise sig fortsat at være den rigtige løsning, da håndtering heraf forudsætter særlige kompetencer. Men aktiviteten er også udliciteret, da vi har vurderet, at der ikke i vores vedtægter var klar hjemmel til en sådan aktivitet i elmarkedet. Derfor køber vi administration af vores

el-kedel, på samme måde, som hvis det var administration af et andet varmeproducerende anlæg. Vi kan blot opnå en god pris på denne administrationsydelse, fordi leverandøren, ud over at levere ydelser til os, også kan sælge el-systemydelser til elmarkedet.

Behovet for klar hjemmel opstår, fordi et fælleskommunalt interessentskab som CTR er et samarbejde mellem kommuner, hvor deltagerkommunerne afgiver kompetence til at varetage netop de opgaver, der med samarbejdsaftalen – vedtægterne – overlades til samarbejdet. Det er særegent for samarbejder efter den kommunale styrelseslovs § 60, at deltagerkommunerne afgiver kompetence. Ved andre former for samarbejde, herunder fx i kommunale aktieselskaber eller ved udlicitering, sker der en delegation af opgaverne, hvorved kommunalbestyrelsen bevarer ansvaret for opgaverne. Det kommunale fællesskab er dermed en art "specialkommune", der – i modsætning til almindelige kommuner – kun kan løse de opgaver, som med vedtægterne er overført til fællesskabet.

For i de konkrete situationer fremadrettet, at kunne vælge det, der samlet er den mest optimale løsning for CTR, er det derfor vores vurdering, at det vil være hensigtsmæssigt, hvis vedtægterne også giver hjemmel til at sælge el-systemydelser, så indtægter herfra kan sænke varmeomkostningerne. Det er baggrunden for, at der lægges op til at udarbejde en tilføjelse til § 4, således at denne bestemmelse også indeholder hjemmel til håndtering af ydelser i elmarkedet.

Hvis vedtægterne fremadrettet hjemler salg af el-systemydelser, skal bestyrelsen godkende, at aktiviteten starter op i medfør af forretningsordenens pkt.1.2, da der efter direktionens vurdering vil være tale om en strategisk beslutning.

TIDLIGERE BESLUTNINGER

Kontaktudvalget har tiltrådt, at indstillingen er, at bestyrelsen træffer beslutning på baggrund af drøftelser i deres respektive forvaltninger samt i bestyrelsen som helhed.

VIDERE PROCES

Vedlagt som bilag er en nærmere beskrivelse af den proces en vedtægtsændring skal gennemgå.

Hvis bestyrelsen indstiller begge de konkrete forslag til udarbejdelse, sker dette efterfølgende og de forelægges i overensstemmelse med den beskrevne proces.

BILAG

- 5.1 CTR's vedtægter
- 5.2 Procesbeskrivelse

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 5.1

J.nr.: 200206/101721

Til dagsordenens punkt
5

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

CTR'S VEDTÆGTER

V E D T Æ G T E R

for

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S

Navn

§ 1.

Interessentskabets navn er Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S (Metropolitan Copenhagen Heating Transmission Company), forkortet CTR I/S.

Hjemsted

§ 2.

Interessentskabets hjemsted er Frederiksberg.

Formål

§ 3.

stk. 1. Interessentskabets formål er til fordel for de enkelte forbrugere af fjernvarme i forsyningsområdet og samfundet som helhed i egne ledningsnet at transportere og supplere den til rådighed værende varme fra varmeproducerende værker til de enkelte aftagende kommuner eller lokale varmeforsyningsselskaber.

stk. 2. Varmen forudsættes aftaget fra kraftvarmeværker, anlæg der udelukkende producerer varme, affaldsforbrændingsanlæg, fra større industrivirksomheder og private kedelcentraler samt fra geotermiske anlæg m.v.

§ 4.

Som et led i formålet skal interessentskabet forestå planlægning, etablering, drift, finansiering og videreudvikling af transmissionssystemet og egne produktionsanlæg.

Deltagere

§ 5.

stk. 1. Interessentskabsdeltagere er Frederiksberg, Gentofte, Gladsaxe, København og Tårnby kommuner.

stk. 2. Yderligere deltagere kan optages i overensstemmelse med nærværende vedtægters § 14.

Hæftelse

§ 6.

stk. 1. I forhold til tredjemand hæfter deltagerne direkte, solidarisk og med hele deres formue for interessentskabets forpligtelser.

stk. 2. Bestyrelsen kan dog beslutte, at lån optages helt eller delvis uden solidarisk hæftelse.

stk. 3. I det indbyrdes forhold hæfter hver interessent i forholdene:

Frederiksberg Kommune	16,0
Gentofte Kommune	6,5
Gladsaxe Kommune	3,5
Københavns Kommune	69,0
Tårnby Kommune	5,0

stk. 4. Fordelingen er baseret på det forventede nettoårsvarmeforbrug i år 2002.

stk. 5. Såfremt det måtte vise sig, at det relative forventede nettoårsvarmeforbrug ændres væsentligt, kan hver af deltagerne kræve tilsvarende regulering af de i stk. 3 nævnte fordelingstal. Ændring af fordelingstal træder i kraft med virkning fra begyndelsen af det regnskabsår, der følger efter revisionen.

stk. 6. Spørgsmålet om eventuel ændring af fordelingstallene på grund af væsentlige ændringer i det forventede nettoårsvarmeforbrug drøftes mellem deltagerne hvert femte år, første gang i 1989.

stk. 7. Deltagerne ejer selskabsformuen i forholdet, der følger af stk. 3 - 6.

Kapitalgrundlag

§ 7.

stk. 1. Interessentskabets indskudskapital udgør 15.000.000 kr., der ved stiftelsen er indbetalt af deltagerne til interessentskabet i det i § 6, stk. 3 nævnte forhold.

stk. 2. Interessentskabets virksomhed finansieres derudover ved henlæggelser, konsolidering af indskudskapitalen og låntagning.

stk. 3. I det omfang bestyrelsen måtte anse det for nødvendigt at præstere yderligere indskud, er deltagerne forpligtede dertil, jf. § 14.

Bestyrelse

§ 8.

stk. 1. Bestyrelsen er interessentskabets øverste myndighed.

stk. 2. Bestyrelsen består af 8 medlemmer, hvoraf deltagerne udpeger:

Frederiksberg Kommune	1 medlem
Gentofte Kommune	1 medlem
Gladsaxe Kommune	1 medlem
Københavns Kommune	4 medlemmer
Tårnby Kommune	1 medlem

stk. 3. Bestyrelsens medlemmer udpeges for 4-årige perioder følgende de kommunale valgperioder. En bestyrelses funktionsperiode fortsætter dog, indtil en ny bestyrelse har konstitueret sig.

§ 9.

For hvert medlem udpeger deltagerne på samme måde en suppleant.

§ 10.

Bestyrelsen konstituerer sig selv med formand og næstformand, der ikke kan være udpeget af samme deltager. Næstformanden varetager i formandens forfald dennes opgaver.

§ 11.

stk. 1. Enhver deltager, bestyrelsens formand eller interessentskabets direktion kan forlange indkaldelse af bestyrelsen, såfremt det angives, hvilke spørgsmål bestyrelsen skal behandle.

stk. 2. Bestyrelsen indkaldes af formanden, der leder dens møder. Indkaldelsen sker med mindst 1 uges varsel, med mindre formanden skønner, at presserende grunde nødvendiggør et kortere varsel. Med indkaldelsen skal følge dagsorden og alle nødvendige oplysninger.

stk. 3. Bestyrelsen er beslutningsdygtig, når et flertal af medlemmerne eller suppleanter for de fraværende er tilstede.

stk. 4. Bestyrelsen kan nedsætte udvalg til i samarbejde med direktionen at behandle spørgsmål om interessentskabets økonomi, anlæg og drift, herunder forberedelse af sager, der forelægges bestyrelsen. Bestyrelsen bestemmer udvalgenes sammensætning og fastsætter regler for deres virksomhed.

stk. 5. Bestyrelsen fastsætter de nærmere regler for sit virke, herunder størrelsen af vederlag, diæter og godtgørelser til bestyrelsens medlemmer.

§ 12.

stk. 1. Hvert bestyrelsesmedlem har en stemme.

stk. 2. De i bestyrelsen behandlede anliggender afgøres ved simpelt flertal, såfremt andet ikke følger af disse vedtægter.

stk. 3. Direktiver, som en kommunalbestyrelse måtte have meddelt sine repræsentanter i bestyrelsen med hensyn til stemmeafgivning i konkrete sager, er bindende.

§ 13.

stk. 1. Til vedtagelse af følgende kræves, at mindst 6 bestyrelsesmedlemmer stemmer derfor:

- a) Erhvervelse, afhændelse eller pantsætning af fast ejendom.
- b) Optagelse af lån og påtagelse af garantiforpligtelser.
- c) Etablering af samarbejde med andre selskaber inden for energiområdet.

stk. 2. Samtlige i stk. 1 nævnte spørgsmål skal gøres til genstand for 2 behandlinger med mindst 6 ugers mellemrum.

§ 14.

stk. 1. Til vedtagelse af følgende kræves, at mindst 7 bestyrelsesmedlemmer stemmer derfor:

- a) Udvidelse, indskrænkning eller udskydelse af interessentskabets aktiviteter i forhold til vedtaget udbygningsplan.
- b) Ændring af interne afregningsprincipper, herunder puljeprincippet.
- c) Indbetaling af yderligere kapitalindskud.
- d) Delejskab af et eller flere anlæg for produktion af geotermisk energi.
- e) Optagelse af nye deltagere og vilkårene herfor.
- f) Udtræden af deltagere efter udtrædendes begæring, bortset fra udtræden efter opsigelse i henhold til § 23.
- g) Vedtægtsændringer.

stk. 2. Samtlige i stk. 1 nævnte spørgsmål skal gøres til genstand for 2 behandlinger med mindst 6 ugers mellemrum.

Direktion

§ 15.

stk. 1. Bestyrelsen ansætter en direktion bestående af et eller flere medlemmer til varetagelse af interessentskabets daglige drift.

stk. 2. I direktørkontrakterne fastlægges omfanget af direktionens kompetence samt samvirket mellem bestyrelse og direktion.

Tegningsret

§ 16.

Interessentskabet tegnes af bestyrelsens formand eller næstformand i forening med en direktør, eller hver for sig i forening med 2 medlemmer af bestyrelsen.

Tilsynsmyndighed

§ 17.

stk. 1. Interessentskabets ledelse er pligtig at respektere de afgørelser, der træffes af myndigheder som udøver tilsyn med interessentskabets virksomhed, herunder i medfør af lov om kommunernes styrelse og lov om varmeforsyning.

stk. 2. Det påhviler bestyrelsen at søge godkendelse i fornødent omfang, herunder godkendelse af vederlag, diæter og godtgørelse, jf. § 11, stk. 5 og godkendelse af interessentskabets oprettelse af eller deltagelse i selskaber.

Budget

§ 18.

stk. 1. Direktionen skal senest 15. september forelægge forslag til budget for det efterfølgende regnskabsår for bestyrelsen tillige med budgetoverslag for de derpå følgende 3 år. Budgettet skal være godkendt senest 15. oktober.

stk. 2. Det godkendte budget tilsendes de deltagende kommuner, tilsynsmyndighederne samt interessentskabets revisorer.

Regnskab

§ 19.

stk. 1. Interessentskabets regnskabsår er kalenderåret.

stk. 2. Det påhviler direktionen at udarbejde årsregnskab, som i revideret stand forelægges for bestyrelsen til godkendelse senest 1. juni efter regnskabsårets udløb.

stk. 3. Regnskabet udfærdiges og aflægges i overensstemmelse med det kommunale regnskabssystem.

stk. 4. Årsregnskabet opgøres således som god regnskabsskik tilsiger under hensyntagen til tilstedeværende værdier og forpligtelser, under foretagelse af fornødne afskrivninger og henlæggelser samt i overensstemmelse med tilsynsmyndighedernes krav.

stk. 5. Det reviderede og godkendte regnskab tilsendes de deltagende kommuner. Regnskabet skal offentliggøres i Københavns kommunes regnskaber samt indsendes sammen med dette til tilsynsmyndighederne.

§ 20.

stk. 1. Interessentskabets varmepriser fastsættes efter reglerne i lovgivning om fastsættelse af varmepriser inklusive afskrivning, henlæggelser og forrentning af indskudskapital.

stk. 2. Priserne beregnes således, at der af deltagerne betales til fælles puljeafregning, uanset hvor på ledningsnettet varmen aftages.

stk. 3. Interessentskabet kan i særlige tilfælde og under iagttagelse af bestemmelsen i § 14, stk. 1, litra b fastsætte priser, der afviger fra puljeprisen.

stk. 4. Direktionen skal senest 15. september udarbejde forslag til endelig varmepris. Den endelige varmepris skal være fastsat af bestyrelsen senest den 15. oktober.

§ 21.

stk. 1. Udbytte kan vedtages i det omfang, der af Energitilsynet er tilladt forrentning af indskudskapitalen.

stk. 2. Hel eller delvis udlodning kan vedtages af den del af den indestående indskudskapital, der måtte være indbetalt i medfør af § 7, stk. 3.

Revision

§ 22.

stk. 1. Interessentskabets bogføring og årsregnskab revideres af 1 eller 2 af bestyrelsen valgte revisorer. En valgt revisor, skal være statsautoriseret eller registreret revisor. Interessentskabets revision skal være sagkyndig og uafhængig. Revisionen skal udføres i overensstemmelse med god offentlig revisionsskik.

stk. 2. Revisionens bemærkninger skal forelægges bestyrelsen til afgørelse.

Udtræden

§ 23.

stk. 1. Deltagelse i interessentskabet er uopsigelig indtil 31. december 2020 til hvilken eller senere 31. december opsigelse kan ske med 3 års skriftlig varsel.

stk. 2. En udtrædende deltager har ikke krav på nogen del af interessentskabets formue udover eget indskud iflg. § 7. Vilklårene, herunder tilbagebetalingsvilkårene for indskud, fastsættes i øvrigt ved overenskomst mellem den udtrædende og den resterende bestyrelse. I mangel af enighed fastsættes vilklårene af nedennævnte voldgiftsret.

stk. 3. Aftaler eller fastsatte vilkår forelægges af parterne i fællesskab for den myndighed, som (efter lov om kommunernes styrelse) fører tilsyn med fællesskabet til godkendelse.

stk. 4. En udtrådt deltager vedbliver at hæfte i forhold til tredjemand for interessentskabets på udtrædelsestidspunktet eksisterende forpligtelser, indtil disse er afviklede.

Opløsning

§ 24.

stk. 1. Interessentskabet kan opløses eller sammenlægges med et andet kommunalt fællesskab, såfremt 7 bestyrelsesmedlemmer stemmer for forslaget på 2 på hinanden følgende bestyrelsesmøder, der skal afholdes med mindst 6 ugers mellemrum.

stk. 2. Samtidig med vedtagelse af opløsning skal bestyrelsen udpege én eller flere likvidatorer til at afvikle interessentskabet.

stk. 3. Såfremt opløsning vedtages indenfor det i § 23, stk. 1 nævnte opsigelsesvarsel deltager den udtrædende deltager i likvidationen, som om opsigelse ikke var afgivet.

Voldgift

§ 25.

stk. 1. Parterne er enige om, at enhver tvist i videst muligt omfang bør søges bilagt ved forhandling.

stk. 2. Tvister, der måtte opstå - og som ikke kan bilægges ved forhandling - mellem interessentskabet og dets deltagere eller mellem deltagerne indbyrdes vedrørende interessentskabets forhold eller parternes rettigheder eller forpligtelser - herunder om fortolkningen af nærværende vedtægter eller andre mellem parterne indgåede aftaler - afgøres endeligt af en voldgiftsret, jf. dog § 23, stk. 3.

§ 26.

stk. 1. Voldgiftsretten består af 3 af Højesterets præsident udpegede højesteretsdommere, idet Højesterets præsident tillige træffer bestemmelse om hvem af disse, der skal fungere som voldgiftsrettens formand.

stk. 2. Voldgiftsretten kan tiltrædes af yderligere 2 medlemmer, der ligeledes udpeges af Højesterets præsident, såfremt de udpegede højesteretsdommere finder, at sagens karakter gør medvirken af særligt sagkyndige voldgiftsdommere ønskelig.

stk. 3. Såfremt tvistens karakter og omfang efter samtlige parter opfattelse gør det rimeligt, kan voldgiftsretten beklædes af kun én af Højesterets præsident udpeget højesteretsdommer. Denne skal have samme bemyndigelse som nævnt ovenfor i stk. 2 til at lade voldgiftsretten tiltræde af to særligt sagkyndige voldgiftsdommere.

§ 27.

stk. 1. Voldgiftsretten fastsætter selv sin procedure og træffer afgørelse om fastsættelse og fordeling af de med voldgiftssagen forbundne omkostninger.

stk. 2. I øvrigt gælder lov om voldgift.

I krafttræden

§ 28.

stk. 1. Nærværende vedtægter træder i kraft ved underskrivelsen.

§ 29.

Vedtægterne vil være at søge godkendt af tilsynsmyndighederne.

København, den 13. februar 1984

Signeret af de 5 interessentkommuners bestyrelsesmedlemmer.

København, den 11. december 1986

Ændring af § 19, stk. 5 og § 22, stk. 2 vedtaget af en enig bestyrelse.

København, den 8. december 1988

Ændring af § 18, stk. 1 og § 19, stk. 4 vedtaget af 7 bestyrelsesmedlemmer (1 medlem fraværende).

København, den 1. juni 1993

Ændring af § 1, § 2, § 3 stk. 2, § 4, § 5, § 8 stk. 3, § 11 stk. 2, § 13 stk. 1, § 14 stk. 1, § 18 stk. 1, § 19, § 20 stk. 1 og § 24 stk. 1 samt § 28 stk. 2 og § 30 udgået vedtaget af en enig bestyrelse.

København, den 14. december 1994

Ændring af § 17, stk. 2 vedtaget af 7 bestyrelsesmedlemmer (1 medlem fraværende).

København, den 11. december 2002

Ændring af § 3, stk. 2, § 14, stk. 1, § 20, stk. 3 og § 21, stk. 1 vedtaget af 7 bestyrelsesmedlemmer. 1 bestyrelsesmedlem kunne ikke tiltræde ændringsforslagene.

København, den 30. maj 2012

Ændring af § 1, § 2, § 3, stk. 1, § 4, § 6, stk. 1, § 7, stk. 1 og 2, § 8 stk. 1, § 11, stk. 1 og 4, § 14, stk. 1 a og d, § 15, stk. 1, § 16, § 17, stk. 1 og 2, § 18, stk. 1 og 2, § 19, stk. 1, § 20, stk. 1, 3 og 4, § 22 stk. 1, § 23 stk. 1-3, § 24, stk. 1 og 2, § 25, stk. 2 vedtaget af 7 bestyrelsesmedlemmer (1 medlem fraværende).

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 5.2

J.nr.: 200206/101723

Til dagsordenens punkt
5

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

PROCESBESKRIVELSE - VEDTÆGTSÆNDRING

NOTAT PROCES ÆNDRING VEDTÆGTER

Indledning

CTR overvejer følgende ændringer af vedtægterne:

1. Forlængelse af perioden for, at deltagelse i CTR er uopsigelig, fra udgangen 2020 til udgangen 2030 eller 2050 (vedtægternes § 23).
2. Udvidelse af interessentskabets formålsbestemmelse (§ 4) således, at CTR får mulighed for at sælge el-systemydelser med henblik på at anvende indtægterne herfra til reduktion af varmeomkostningerne.

Konklusion

Vedtægtsændringerne kræver efter Hortens vurdering godkendelse af CTR's bestyrelsen i to behandlinger og af samtlige interessentkommuners kommunalbestyrelser. Desuden vil ændringerne kræve Ankestyrelsens godkendelse.

Proces for vedtægtsændring efter vedtægterne

Efter vedtægternes § 14 kræver vedtægtsændringer, at mindst 7 bestyrelsesmedlemmer stemmer for og en procedure med 2 behandlinger med mindst 6 ugers mellemrum.

Hvis forslaget behandles 1. gang på maj-mødet, vil det kunne vedtages i juni/juli (afhængig af mødedatoerne). Møderne skal indkaldes med 1 uges varsel.

Godkendelse af Ankestyrelsen

Ankestyrelsen skal godkende vedtægtsændringer, jf. § 60 i lov om kommunernes styrelse. Ankestyrelsen påser herved både lovligheden og hensigtsmæssigheden.¹

Ankestyrelsen kan få tilsendt udkast til vedtægtsændringerne til forhåndsgodkendelse. Forhåndsgodkendelsen gives i så fald på betingelse af senere dokumentation for, at ved-

¹ Det antages ikke, at CTR vil kunne betragtes som en mindre virksomhed, jf. revisorlovens § 1 a, stk. 1, nr. 4. Det vil CTR være, hvis to af følgende størrelsesgrænser overskrides: balancesum 44 mio. kr., nettoomsætning 89 mio. kr. og gennemsnitligt antal helhedsbeskæftigede 50.

tægtsændringerne er vedtaget. Ankestyrelsen kan herved stille krav om, at det skal dokumenteres, at ændringerne er vedtaget af samtlige interessentkommunernes kommunalbestyrelser.

Det må antages, at Ankestyrelsen ved beslutning om godkendelsesniveauet vil lægge vægt på Indenrigsministeriets vejledning herom.

Indenrigsministeriets vejledning om kommunale fællesskaber

Efter Indenrigsministeriets vejledning om kommunale fællesskaber er det klare udgangspunkt, at alle vedtægtsændringer skal godkendes af de deltagende kommunalbestyrelser for at have gyldighed.

Fordi vedtægterne udgør kommunalbestyrelsens beslutning om at afgive kompetence, skal alle ændringer af vedtægterne, som indebærer ændringer i de beføjelser, som kommunalbestyrelsen har afgivet til fællesskabet, eller som ændrer vilkårene for kommunalbestyrelsens afgivelse af beføjelser, godkendes af hver af de deltagende kommunalbestyrelser i et møde. Det samme gælder andre beslutninger vedrørende fællesskabet, der ændrer de beføjelser, der er afgivet til fællesskabet, eller ændrer indholdet af vilkårene for afgivelsen af disse beføjelser.

Der er dog efter vejledningen ikke krav om, at en vedtægtsændring skal godkendes af kommunalbestyrelserne, hvis den ikke ændrer de beføjelser, kommunalbestyrelserne allerede har afgivet, eller indholdet af vilkårene for afgivelsen af disse beføjelser.

Efter vejledningen er det ikke givet, at deltagerkommunerne (altid) skal have mulighed for at udtræde, og kan det være relevant at fastsætte, at udtræden ikke kan ske i en vis periode efter etableringen. Det fremgår desuden, at det er ikke usædvanligt, at opsigelsesfristen er lang, særligt i kommunale fællesskaber, der varetager drift af store forsyningsområder.

Vurdering proces

Der vil være tale om en forlængelse af uopsigelsesperioden på 10 år, hvis forlængelsen i første omgang sker til udgangen af 2030.

Selv om den oprindelige uopsigelsesperiode er 30 år, hvorfor der er tale om en relativt set mindre forlængelse af denne periode, og sådanne lange perioder ikke er usædvanlige for kommunale fællesskaber i forsyningssektoren, vurderer vi, at en ændring af opsigelsesperioden vedrører en ændring af vilkårene for kommunalbestyrelsens afgivelse af kompetencer til CTR.

De i CTR deltagende kommuner hæfter efter de gældende vedtægter efter udtræden fortsat for på udtrædelsestidspunktet eksisterende forpligtelser. En forlængelse vil derfor ikke få økonomiske konsekvenser for kommunerne i forhold til investeringer, der allerede er foretaget. Ændringen vil dog medføre, at CTR vil kunne binde kommunerne yderligere til de investeringer, som CTR vil foretage i perioden 2020-2030. Det vil betyde en ændring af vilkårene for de afgivne kompetencer.

CTR's hovedformål er i dag levering af varme (transport og supplering af den til rådighed værende varme). CTR ejer i dag en el-kedel som spidslastproduktionsanlæg og er i gang med at etablere en yderligere. Dermed vil CTR kunne sælge el-systemydelser til Energinet, der køber systemydelser for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre stabil og sikker drift af elsystemet.

Selv om salg af el-systemydelserne vil kunne betragtes som en del af en omkostningseffektiv drift af el-kedlerne, kan det vurderes at ligge udenfor nuværende beskrivelse af CTR's formål, der alene udtrykkeligt nævner varmeydelser, der er underlagt hvile i sig selv. I så fald vurderes det mest hensigtsmæssigt at følge udgangspunktet i Indenrigsministeriets vejledning, at alle ændringer skal godkendes af kommunalbestyrelserne.

Ændringerne skal derfor godkendes både af CTR's bestyrelse efter den foreskrevne procedure og af samtlige interessentkommuners kommunalbestyrelser. Desuden vil ændringerne kræve Ankestyrelsens godkendelse.

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag

6

J.nr.: 200206/101726

Til dagsordenens punkt

6

Til: INDSTILLING

Web ☐ J

GODKENDELSE AF REVISOR

INDSTILLING

CTR's administration indstiller, at bestyrelsen godkender

1. Deloitte som CTR's revisor for regnskabsårene 2017-2019.

PROBLEMSTILLING

Ankestyrelsen har i brev 5. februar gjort os opmærksom på, at der ikke hos Ankestyrelsen forelå dokumentation for, at Ankestyrelsen har godkendt Deloitte som revisor af CTR's årsregnskab. Ifølge kommunestyrelseslovens § 42, stk. 1, 3. pkt. skal Ankestyrelsen godkende kommunale fællesskabers antagelse af deres revision, samt afsættelsen af denne.

CTR har i brev 21. februar orienteret Ankestyrelsen om, at CTR's revisionsydelse for 2014-2016 var i markedsundersøgelse i 2013, og beslutning og valg af Deloitte blev forelagt bestyrelsen 19. marts 2014, med vedtagelse af Deloitte som revisor for 2014-2016, og med mulighed for forlængelse. I 2017 forlængede vi aftalen uden nye slutdato. Denne beslutning blev ikke forelagt bestyrelsen, da der ikke var ændrede vilkår i aftalen ud over et mindre lovbestemt krav til dokumentation fra revisor. På den baggrund var det vores vurdering, at forlængelsen lå inde for det mandat, som bestyrelsen havde givet marts 2014. Den nuværende aftale er derfor underskrevet af direktør Kamma Eilschou Holm.

Vi oplyste desuden Ankestyrelsen, at henset til varigheden af vores nuværende revisionsaftale, var det vores vurdering, at det ville være hensigtsmæssigt at forelægge en fornyet markedsundersøgelse til bestyrelsens godkendelse på 3. møde i indeværende år. Dermed vil vores regnskabsproces kunne tilrettelægges med et eventuelt nyt revisionsfirma for regnskabsaflæggelse for 2020. Og en ny aftale kan forelægges til Ankestyrelsen til godkendelse.

Ankestyrelsen har på baggrund af vores svar i brev 27. februar anmodet om, at der på førstkomende bestyrelsesmøde tages stilling til godkendelse af Deloitte som CTR's revisor for regnskabsårene 2017-2019. For regnskabsåret 2020 skal Ankestyrelsen forudgående godkende revisor, inden den påbegynder sit arbejde som revisor. Ankestyrelsen har telefonisk den 2. marts 2020 oplyst, at hvis modtager en anmodning om godkendelse 1. oktober, kan vi forvente svar inden 1. december. På den baggrund vil vi foretage en markedsundersøgelse og forelægge valg af revisor på bestyrelsesmødet den 30. september 2020.

VIDERE PROCES

Fremadrettet vil vi tilrettelægge sagsgangen vedrørende valg af revisor sådan, at vi på 2. bestyrelsesmøde har et fast punkt herom. Hvert tredje år gennemføres forud for mødet en markedsundersøgelse således, at der på baggrund heraf kan forelægges en revisionsaftale, idet der indgås treårige revisoraftaler. Hver tredje år godkendes så valg af revisor med start ultimo samme år. I de mellemliggende år orienteres der på 2. møde om, at revisoraftalen ikke er udløbet.

TIDLIGERE BESLUTNINGER

Kontaktudvalget har tiltrådt indstillingen 05-03-2020.

BILAG

6.1 Revisoraftale

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 6.1

J.nr.: 200206/101727

Til dagsordenens punkt
6

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

REVISIONSAFTALE

21.11.2017

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S
Stæhr Johansens Vej 38
2000 Frederiksberg

Revisionsaftale

Med henblik på at fastlægge samarbejdet mellem Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S og Deloitte om revisionen af årsregnskabet for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S for 2017, herunder fordelingen af arbejdsopgaver mellem Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S og Deloitte, det aftalte revisionshonorar og retningslinjerne for samarbejdet i øvrigt i forbindelse med Deloitte's ydelser, fremsendes hermed forslag til revisionsaftale for 2017.

Revisionens formål, omfang og udførelse samt ansvarsfordeling

Det er revisionens formål at styrke årsregnskabets troværdighed. Revisionen udføres i overensstemmelse med gældende revisionsstandarder, og omfanget af vores arbejde fastlægges ud fra en samlet vurdering af væsentlighed og risiko for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet.

Vi henviser til revisionsprotokollatet af 8. maj 2013, side 358, for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S, som indeholder en detaljeret beskrivelse af revisionens formål, omfang og udførelse samt af ansvarsfordelingen mellem selskabets ledelse og revision.

Ydelser udført af Deloitte

Vi vil på baggrund af det udarbejdede årsregnskab for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S forestå revisionen og forsyne årsregnskabet med en revisionspåtegning. Ansvar for årsregnskabet påhviler ledelsen i Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S. Revisionen foretages med udgangspunkt i det dokumentationsmateriale, Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S har udarbejdet, jf. særskilt fremsendt arbejdsplan.

Som en del af revisionen udarbejder vi revisionsprotokollat, der indeholder en beskrivelse af den udførte revision og kommentarer til årsregnskabet.

I forbindelse med revisionen vil vi deltage i et indledende planlægningsmøde og afsluttende regnskabsmøde med ledelsen og regnskabsafdelingen, ligesom vi deltager i selskabets bestyrelsesmøde, hvor årsrapporten gennemgås.

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S er omfattet af ”bekendtgørelse om kommunal og regional revision” der fastsætter specifikke krav til lovpligtig revision af virksomheder af interesse for offentligheden. Som følge af den særlige offentlige interesse for disse virksomheder stiller bekendtgørelsen skærpede krav til både revisors og revisionsfirmaets uafhængighed ved afgivelsen af erklæringer. Inden Deloitte accepterer øvrige rådgivnings- og assistanceopgaver, vil Deloitte i hvert enkelt tilfælde vurdere, om den stillede opgave kan vække tvivl om Deloittes uafhængighed. Rådgivnings- og assistanceopgaver i andre situationer end de ovenfor anførte er således ikke omfattet af denne aftale og aftales særskilt i hvert enkelt tilfælde.

Rapportering

I forbindelse med gennemførelsen af revisionen udarbejdes der revisionsprotokollat for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S til brug for bestyrelsen, når revisionen er afsluttet og senest ved påtegningen af det reviderede årsregnskab for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S.

Vi vil i forbindelse med afslutning af revisionen overveje nødvendigheden af et forslagsbrev til direktionen. Dette vil, i mere detaljeret form, indeholde vores kommentarer til revisionens gennemførelse og eventuelle forslag til forbedringer af selskabets forretningsgange og kontrolsystemer mv., som ikke nødvendigvis er så væsentlige, at de kommer til udtryk i revisionsprotokollen.

Hvis Deloitte i årets løb i øvrigt ønsker at gøre den daglige ledelse i Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S opmærksom på forhold, der bør iagttages eller overvejes, vil dette ske i form af et brev til direktionen. Hvor det skønnes nødvendigt, vil hovedindholdet af forslagsbreve og af korrespondance med væsentligt indhold i øvrigt blive anført i førstkommende revisionsprotokollat.

Ovennævnte revisionsprotokollater og forslagsbreve udarbejdes i udkast og sendes til direktionen forud for den endelige færdiggørelse.

Ydelser udført af Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S (revisionens grundlag)

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S foretager den løbende bogføring og registrering i overensstemmelse med god bogføringsskik og lovgivningen i øvrigt. Det er bestyrelsens og direktionens ansvar, at der er etableret hensigtsmæssige forretningsgange samt registrerings- og kontrolsystemer, der sikrer, at tilsigtede og utilsigtede fejl så vidt muligt forebygges samt opdages og korrigeres.

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S forventes i forbindelse med revisionens planlægning og udførelse at være behjælpelig med udarbejdelse af regnskabsanalyser og heraf afledte undersøgelser, i det omfang vi finder, der måtte være behov herfor. Det er endvidere aftalt, at Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S assisterer med opfølgning og afstemning i forbindelse med udsendelse af saldomeddelelser til selskabets debitorer og kreditorer.

Det er aftalt, at Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S foretager den nødvendige gennemgang af samtlige drifts- og statuskonti for korrekt kontering og periodisering samt udarbejder de nødvendige afstemninger, specifikationer, opgørelser og analyser.

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S udarbejder årsregnskab for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S i overensstemmelse med den gældende lovgivning.

I tilknytning hertil udarbejder Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S en dokumentationsmappe for årsafslutningen indeholdende råbalance inkl. samtlige efterposterings, samtlige afstemninger mv. Disse skal være gennemgået og godkendt af den ansvarlige for regnskabsafslutningen, før mappen stilles til Deloitte's disposition, jf. særskilt fremsendt arbejdsplan.

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S udskriver en råbalance inkl. samtlige efterposterings, der med entydige referencer danner grundlag for opstilling af det officielle årsregnskab for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S.

Honoraroverslag

Under hensyntagen til ovenstående aftaleindhold og arbejdsfordeling kan det af Deloitte forventede honorar, ekskl. moms, for ordinær revision af årsregnskabet for selskabet for regnskabsåret 2017 opgøres således:

	Forventet 2017 kr.
Revision og påtegning af årsregnskab for 2017 (basishonorar)	225.000
Tillæg vedrørende opbygning af ny revisionsrapportering	25.000
I alt honorar 2017 før pristalsregulering	250.000

Det årlige basishonorar pristalsreguleres med udviklingen i nettoprisindekset ifølge Danmarks Statistik. Første gang for året 2018.

Aftalen er udarbejdet under hensyntagen til reglerne i "Bekendtgørelse om kommunal og regional revision". For 2017 er der indarbejdet et honorar i forbindelse med opbygning af nye templates for revisionsrapportering (nye krav til revisionspåtegning og revisionsberetning).

Aftalen omfatter endvidere revision og udarbejdelse af erklæringer vedr. 0-udbetaling samt priseftervisning.

Betalingsbetingelserne er netto kontant. Ved betaling efter 14 dage debiteres renter med Deloitte's gældende satser.

Serviceteamets sammensætning

Deloitte's revisorer, som medvirker ved serviceringen af Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S for 2017, er:

- Jens Sejer Pedersen statsautoriseret revisor, partner
- Preben Bøgeskov Eriksen statsautoriseret revisor, senior manager

Herudover vil en revisorassistent med 1-4 års erfaring deltage i revisionen.

Forudsætninger

Gennemførelsen af revisionen inden for det angivne honoraroverslag forudsætter, at Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S opfylder den mellem Deloitte og Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S indgåede skriftlige aftale/arbejdsplan. Hvis Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S ønsker Deloitte's assistance, vil dette blive aftalt og faktureret særskilt.

Rådgivnings- og assistanceopgaver

Opgaver, der ikke er omfattet af ovenstående honoraroverslag, betragtes som rådgivnings- og assistanceopgaver og aftales individuelt fra sag til sag. Sådanne opgaver kan af ledelsen for Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S rekvireres udført af Deloitte. I henhold til "bekendtgørelse om kommunal og Regional revision" § 2 stk.1 nr 3 skal sådanne ydelser forhåndsgodkendes af "Revisionsudvalget" (eller for CTR bestyrelsen). Rådgivnings- og assistanceopgaver faktureres særskilt med tydelig angivelse af arbejdets art og efter medgået tid.

Forretningsbetingelser

Vi forudsætter, at Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S accepterer vores forretningsbetingelser. Vores forretningsbetingelser (dateret 1. januar 2017) er gengivet på Deloitte's hjemmeside, [ForretningsbetingelserDK01012017](#).

Vi skal særskilt henlede opmærksomheden på, at Deloitte ikke er ansvarlig for indirekte tab eller følgeskader, herunder tab af goodwill, image, indtjening, fortjeneste eller tab af data.

Har Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S ikke adgang til vores hjemmeside, sender vi naturligvis gerne forretningsbetingelserne.

Aftalebrevets løbetid

Aftalebrevet omfatter revisionen af årsregnskabet for 2017 og samarbejdet for efterfølgende år, indtil andet aftales.

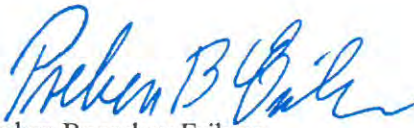
Bekræftelse

Idet vi håber, at ovenstående er i overensstemmelse med forventningerne, beder vi om underskrift på vedlagte kopi af dette brev og om, at den underskrevne kopi returneres til os.

Med venlig hilsen



Jens Sejer Pedersen
statsautoriseret revisor



Preben Bøgeskov Eriksen
statsautoriseret revisor

- o o o -

Indholdet af ovenstående aftale bekræftes herved og er gældende, indtil ny aftale udarbejdes.

Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S

28. 11. 17

Dato



Underskrift

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 7

J.nr.: 200206/101729

Til dagsordenens punkt

7

Til: **BESLUTNING**

Web ☐ J

PROGRAM – FÆLLES BESTYRELSESSEMINAR 13. – 14. AUGUST 2020

INDSTILLING

CTR's administration indstiller, at bestyrelsen godkender,

1. Program til fælles bestyrelsesseminar for CTR, VEKS og TVIS d. 13. – 14. august 2020

Forslag til fælles bestyrelsesseminar – TVIS, VEKS og CTR d. 13. – 14. august 2020

Dag 1

Tema – Fremtidens fjernvarme

- 12.00 Frokost og indkvartering
- 12.45 Velkomst v/ Ninna Hedeager – formand CTR
- 12.55 Praktisk info – v/Lisbeth DFj
- 13.00 Den aktuelle energipolitiske scene v/Kim Mortensen
- 14.00 Strategisk Energiplanlægning
 - Hvad gør vi i hovedstadsregionen?
 - o Varmeplan hovedstaden
 - o Energi på Tværs
 - Hvad gør vi i Trekantsområdet?
 - o TVIS nye vedtægter
 - o Varmeplan TVIS
 - o Projekter

Gruppearbejde:

- Hvad er væsentlige milepæle for bestyrelserne
- 16.00 Udfordringer ved en bæredygtig fremtid
- Teknologiudvikling
 - o Geotermi
 - o Biomasse
 - o Power2X
 - Ændringer i økonomiske forudsætninger
 - o Udvikling i elprisen
 - o Afgift på biomasse
 - o Forceret udvikling
 - o Tabt udnyttelse af investeringer
 - Konkurrencesituation
 - o Planlægningsværktøj

- o Nedbringelse af omkostninger

Gruppe arbejde:

- Fjernvarme er en væsentlig del af svaret – men det kan blive dyrt

17.45 Opsamling i plenum

18.00 Afrunding v/Lars Schmidt – Formand TVIS

Eventuelt oplæg efter middagen: Oplæg af medlem af KL Teknik- og Miljøudvalg om KL's klimaudspil.

Dag 2

Tema - Verdensmål - et værktøj til succes. Lad os gribe det

9.00 Oplæg fra ekstern – f.eks. Grundfos eller Rockwool om deres strategiske arbejde med verdensmål

9.45 Hvad gør vi i dag:

- VEKS, CTR, TVIS

10.30 Bestyrelserne går for sig selv og samler op på 1. og 2. dagen

11.30 Opsamling i plenum

11.45 Afrunding af seminar v/ Steen Christiansen – Formand VEKS, og kredsens repræsentant i Dansk Fjernvarmes bestyrelse

12.00 Frokost

Efter frokost vil vi forsøge at arrangere oplæg og virksomhedsbesøg ved HySynergy og Shell, som arbejder på at etablere Power2X ved Fredericia, jf. bilag.

BILAG

Nr. 7.1 Artikel: Shell vil lave op til 4 GW grøn brint i 2030

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 7.1

J.nr.: 200206/101733

Til dagsordenens punkt
7

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

ARTIKEL – SHELL VIL LAVE OP TIL 4 GW GRØN BRINT I 2030

ENERGIWATCH

Shell vil lave op til 4 GW grøn brint i 2030

Sammen med Gasunie og Groningen Havn indleder olieselskabet Europas største projekt, som skal generere op til 10 GW grøn brint i 2040



| Foto: Ørsted

AF MAZ PLECHINGER

Offentliggjort: 27.02.20 kl. 12:06

Grøn brint kan være på vej ind i næste større fase. Shell Nederland, Gasunie og Groningen har projektet NorthH2, der i 2030 skal resultere i produktionen af 3-4 GW brint fra havmøllestrøm og 1-2 GW i 2040.

Det meddeler konsortiet <<https://www.shell.nl/media/persberichten/2020-media-waterstofproject-van-europa-in-groningen.html>>

cid=Social:TWITTER:default_netherlands_2020:3159942732:TWITTER:Shell_]

"I dag lancerer vi en ambition, der sætter Holland i den globale førerposition på brint. Derudover accelererer energiomstillingen," siger adm. direktør for Shell Nederland.

Projektet forventes at blive indledt i år med et forstudie. Hvis det viser det ventede resultat, skal den første brint være klar i 2027. Tidsfristen afhænger dog af myndighedstilladelser – samt af hvordan forholdene til nye havvindprojekter. For planen med projektet er, at strømmen til brintproduktion kommer fra Nordsøen.

Hollandsk brintøkonomi

Selve infrastrukturen skal dog i første omgang være hollandsk. Planen er at etablere elektrolyse om end det på sigt – når kapaciteten bliver tilstrækkelig stor – overvejes at producere offshore 2040 – anslåede 800.000 tons brint fragtes videre til i første omgang den omfattende sværin til almindelige forbrugere.

Det skal ske via Gasunies eksisterende gasrørledninger, der hidtil primært har været brugt til med deres oprindelige formål, efterhånden som den hollandske gasproduktion i det jordskælv aftrappes, men vil foruden transport kunne anvendes til lagring.

"Holland har en ledende position inden for skiftet til en brintøkonomi. Vi har Nordsøen til at som logistikcentre og de industrielle klynger, der ønsker at foretaget skiftet til grønne molekylær transportnetværk," siger adm. direktør for Gasunie, Han Fennema.

Søger EU- og statsstøtte

Et rent hollandsk projekt er der dog ikke tale om. På grund af den store skala vil havmølleparke være inden for landets territorialgrænse. Lige som den store skala i kombination med teknologi kan kræve en anden form for nabohjælp.

"NorthH2's partnere forventer, at de indledende projektfaser potentielt kan kræve europæisk konsortiet.

Umiddelbart er projektet da heller ikke helt fremmed for en europæisk tankegang. Med plane havvind og ledsagende brintproduktion til søs kan NorthH2 siges at minde ikke så lidt om de systemoperatører Tennet og Energinet har planer om at opføre i EU-regi.

Energiøens konkurrenter

Konsortiet er dog ikke de første til at komme med supplerende – eller konkurrerende – initiativer. Ørsted således sit forslag om at etablere en pendant i Østersøen, hvor der i energiselskabets planer for havvind i den danske, polske og måske svenske del af Østersøen, og hvor Bornholm skal fungere som den eventuelle brintproduktion.

For Shell er NorthH2 heller ikke det første brintprojekt, olieselskabet engagerer sig i. I slutningen af 2020 blev danske datterselskab i samarbejde med brintvirksomheden Everfuel projektet HySynergy, hvor der skal bygges en grøn brintfabrik ved selskabets raffinaderi i Fredericia med planer om efterfølgende opske

I begge tilfælde ligger investeringsbeslutningerne om at gå til gigawatt dog noget ude i fremtiden. De præsenteres som "første skridt i den videre udvikling af et multipartner-projekt om etablering af en grøn brintfabrik, der kunne muliggøre planerne. I første omgang vil koalitionen nu søge dialog med relevante myndigheder på EU-niveau for at sikre de juridiske og politiske rammer.

CTR's bestyrelsesmøde nr.: 2020/1

Dato: 10-03-2020

Bilag 8

J.nr.: 200206/101730

Til dagsordenens punkt
8

Til: ORIENTERING

Web ☐ J

EMNE:

ORIENTERING OM VARMEPRISER

ORIENTERING

CTR's administration orienterer om fjernvarmeprisens sammensætning og om prisniveau hos slutbrugerne.

BAGGRUND FOR ORIENTERING

Sammenligning af forbrugerpriser i de fem aftagerkommuner og prisudvikling i forhold til året før et er i forvejen et fast punkt på årets første møde (bilag 8.2). Bilaget suppleres med bilag 8.1, som omhandler varmeprisen i et bredere perspektiv.

BILAG

- 8.1 Orientering om varmepriser til CTR's bestyrelse
- 8.2 Sammenligning af varmetariffer 2020

CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato: 10-03-2020	
Bilag	8.1	J.nr.: 200206/101731	
		Til dagsordenens punkt	
		8	
Til:	ORIENTERING	Web	J

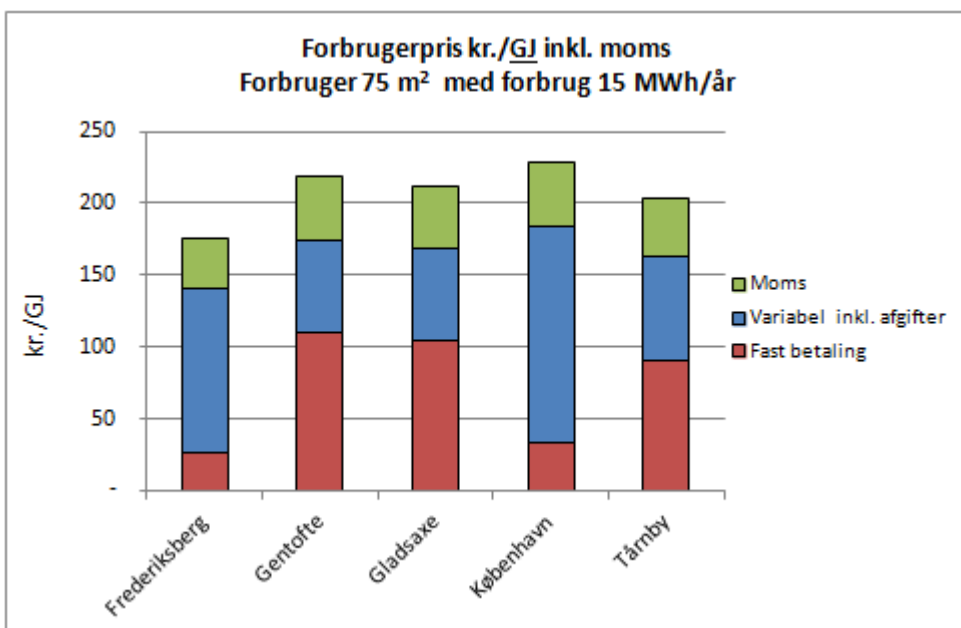
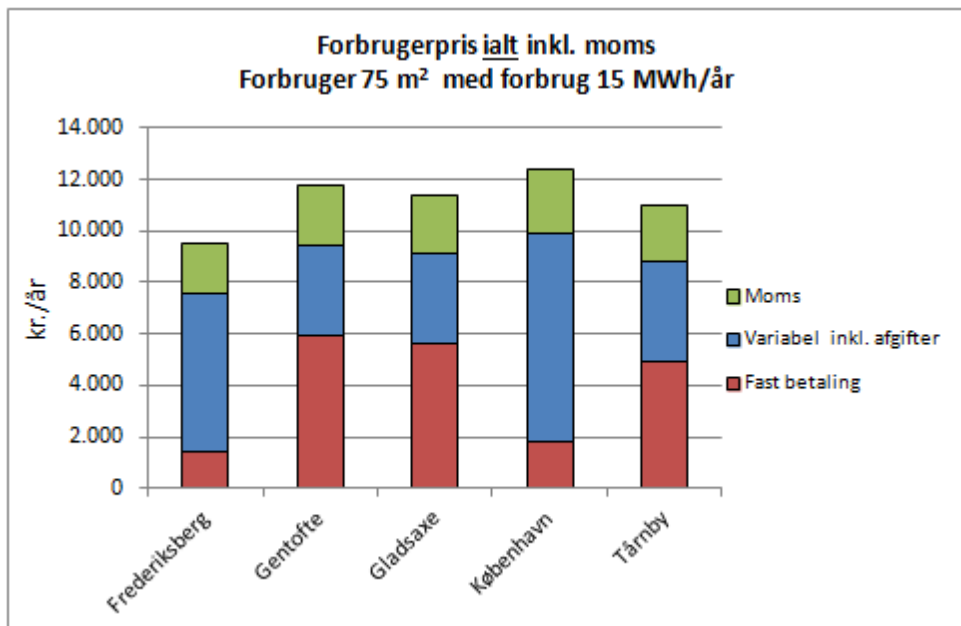
EMNE: ORIENTERING OM FORSYNINGSTILSYNETS VARMEPRISER august 2019

Varmeprisen hos forbrugerne i de enkelte CTR ejerkommuner

Når CTR har solgt varmen til de lokale varmedistributionsselskaber, sendes den videre til forbrugerne via de lokale distributionsnet i aftagerkommunerne. Både sammensætningen af slutbrugere og prisstruktur for betaling af fjernvarmen er forskellig i de fem aftagerkommuner, hvilket er årsag til forskelle i varmepriserne. De lokale varmepriser afhænger således af:

- Distributionsselskabernes afskrivningspolitik
- Indregning af tidligere års over- eller underskud i årets pris
- Forbrugertæthed – længere afstand mellem forbrugerne giver større varmetab i distributionsnettet
- Distributionsnettets alder og tilstand – ældre net betyder typisk højere omkostninger til drift og vedligeholdelse
- Fjernvarme som damp eller vand - det gamle dampnet i bl.a. indre by giver højere varmetab og produktionsomkostninger for HOFOR og dermed en højere varmepris. Med HOFOR's igangværende konvertering fra damp- til vandbaseret fjernvarme bliver produktionsomkostningerne og varmetabet i fjernvarmerørene betydeligt mindre.
- Øvrige leverandører – HOFOR køber ca. 35 % af sit varmeforbrug via egne aftaler med producenterne og ca. 65 % fra CTR.
- Ingen af forsyningernes incitaments tariffer er med i Forsyningstilsynets prisstatistik, derfor kan forholdet mellem de forskellige forsyninger godt være anderledes i den faktiske pris, som forbrugeren ser, da incitamentstarifferne ikke er opbygget ens.

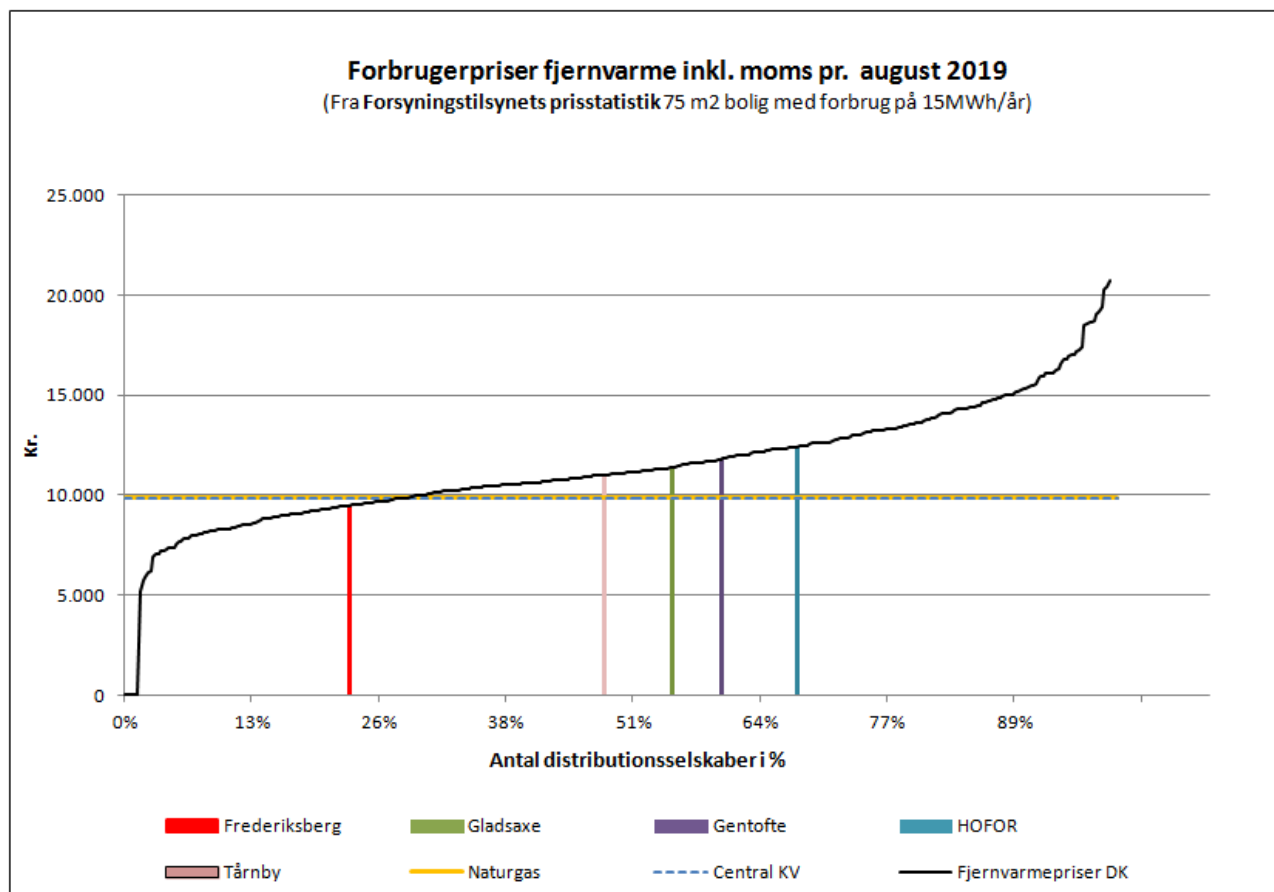
I figurene nedenfor vises slutbrugerprisen for en "standard" forbruger i kr. pr. GJ samt den totale omkostning for et år for samme forbruger ud fra 2019 priser.



Forbrugeren er en modelforbruger fastsat ud fra oplysninger fra forsyningsselskaberne om bygningsmasse, typisk årsforbrug, typisk tilslutningsværdi i Watt pr. m² boligareal og fordeling af forbrugerne på forskellige kategorier af etageejendomme. Fordelingen på typer af ejendomme har betydning for slutbrugerprisen, fordi man i etageejendomme typisk har én forbrugsmåler, og derfor deles om målerabonnementet, som indgår i den faste betaling i nogle af kommunerne: Jo flere lejligheder i en ejendom, jo flere er man om at dele betalingen for målerabonnementet.

Forsyningstilsynets sammenligning af forbrugerpriser august 2019 i DK

Forsyningstilsynet har udarbejdet en opgørelse over anmeldte fjernvarmepriser i hele Danmark i august 2019. Frederiksberg, Gladsaxe, Gentofte, Tårnby og HOFOR indgår i denne undersøgelse, og deres prismæssige placering i undersøgelsen er vist i figuren næste side. I figuren er prisfordelingen for distributionsselskaber i hele landet ifølge Forsyningstilsynet vist på den sorte kurve. Desuden er der vist en pris for forbrugere med individuel naturgas og et gennemsnit for forbrugere i de store centrale kraftvarmeområder. Der er dog brugt et vægtet gennemsnit for Frederiksberg, der som de eneste indberetter en variabel månedspris af CTR's ejerkommuner.



En sammenligning af distributionsselskaber afhænger meget af, hvilken type forbruger man kigger på, og hvilke forudsætninger der anvendes om varmekonsum og tilslutningsværdi. Dette er en sammenligning mellem en forbruger på 75 m³ og et årligt forbrug på 15 MWh.

CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato:	10-03-2020
Bilag	8.2	J.nr.:	200206/101732
		Til dagsordenens punkt	8
Til:	ORIENTERING	Web	☐ J

EMNE:

CTR'S VARMEKØB OG -SALG AF ENERGI

Orientering om varmepriser 2020

Sammenligningen er foretaget på baggrund af tilslutningsafgift, fast afgift og variabel afgift. Priserne er beregnet på samme måde for en standard CTR forbruger, som standard forbrugeren i Forsyningstilsynets opgørelser.

Tilslutningsafgift

Gentofte, Gladsaxe, Frederiksberg og Tårnby fastholder abonnementsafgiften i forhold til 2019, hvorimod København har en lille stigning.

Fast afgift

Gladsaxe, København og Tårnby sænker deres faste afgift, mens Gentofte hæver deres faste afgift i 2020 i forhold til 2019. Frederiksbergs faste afgift er uændret.

Variabel afgift

Alle forsyninger i CTR forsyningsområde sænker deres variable afgift.

Afkølingstarif

København sænker bonussen og afgiften for god/dårlig afkøling en smule. Gladsaxes incitamentstarif går fra et krav om en minimumsafkøling til et krav om en maksimal retur temperatur. Der er ingen ændringer i afkølingstariffen for de resterende forsyninger i 2020 i forhold til 2019.

Prissammenligning

Figurerne på side 2 og 3 viser de nye tariffer, samt sammenligningen mellem typiske forbrugere i de enkelte kommuner.

Prissammenligningen viser, at Københavns Kommune fortsat har de højeste varmepriser af de fem kommuner. Frederiksberg er den billigste, med undtagelse af store etagebyggerier, hvor Tårnby er billigst.

Gentofte, Gladsaxe og Tårnby kommuner har alle en tarifsammensætning, der medfører en næsten ensartet betaling, hvor store etageejendomme er billigst pr. energienhed, og villaer er dyrest.

I København og Frederiksberg er villaen dyrest, og resten af etagebyggeriet og standartboligen har samme pris pr. GJ.

Endelig er der beregnet en årlig slutbruger betaling for en række standard bygninger. En villa, 3 forskellige størrelser store etage ejendomme og til sidst en repræsentativ CTR bolig på 75m² og et varmemeforbrug på 15 MWh. For en CTR bolig ligger den årlige slutbrugerbetaling i kommunerne fra 7.600 til 9.696 kr. pr. år.

Tariffer

2020

Alle tariffer er i kr. eksklusive moms, men inklusive energi- og miljøafgifter.

Kommune	Frederiksberg	Gentofte	Gladsaxe	København	Tårnby
Administrationsbidrag pr år		800,00	600,00		750 - 15.000**
Fast bidrag pr.					
- m ²	18,50				
- kW				159,76	
- GJ, Op til 5.000 GJ		98,56	87,84		72,00
- GJ, 5.000 GJ til 20.000 GJ		98,56	87,84		70,00
- GJ, Over 20.000 GJ*		98,56	68,52		68,00
Variabel bidrag pr GJ	114,86	59,27	59,27	147,01	69,00

Incitamentstariffer

2020

Alle afgifter er eksklusive moms, men inklusive energi- og miljøafgifter.

Kommune	Frederiksberg	Gentofte	Gladsaxe	København	Tårnby
Afkøling	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja
Grænser før tarif udløses	Ingen	Ingen	Ingen	> +/- 5 grader	> +/- 1 grader
Normeret afkøling, grader		35 grader		31 grader	40 grader
Normeret lav temperatur afkøling		25 grader		25 grader	
Maks returtemperatur	50 °C		45 °C		
Bonus, kr./GJ			0,76	1,18	1,05
Afgift, kr./GJ pr. °C	1,18	1,00	0,76	1,18	1,05
Fremløbstemperatur	Nej	Nej	Nej	Nej	Nej

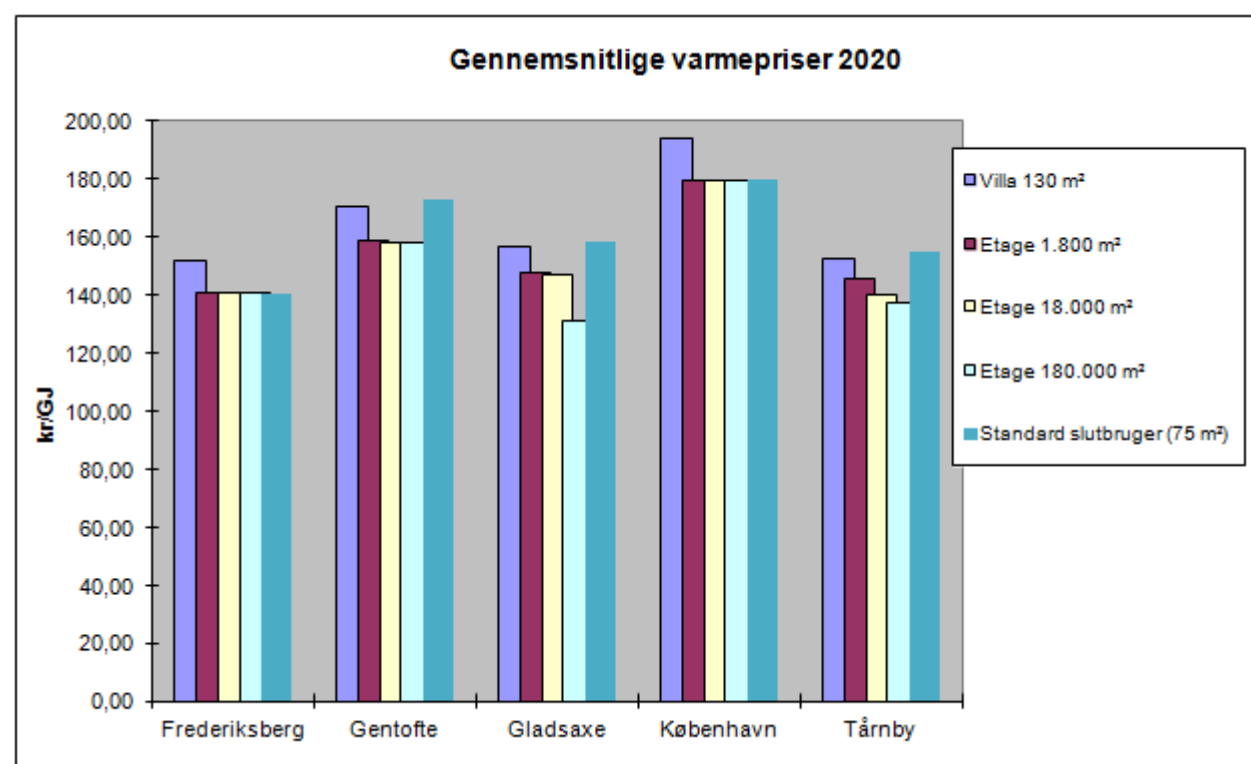
Kilde: Distributionsselskabernes hjemmesider

Arlige omkostninger pr forbruger, kr

Kommune	Frederiksberg	Gentofte	Gladsaxe	København	Tårnby
Villa 130 m ²	9.889	11.084	10.186	12.625	9.938
Etage 1.800 m ²	182.153	205.348	191.255	232.703	188.236
Etage 18.000 m ²	1.821.528	2.046.277	1.907.146	2.327.031	1.818.590
Etage 180.000 m ²	18.215.280	20.455.568	16.979.496	23.270.306	17.820.200
Standard slutbruger (75 m ²)	7.590	9.323	8.544	9.696	8.364

Gennemsnit, kr/GJ

Kommune	Frederiksberg	Gentofte	Gladsaxe	København	Tårnby
Villa 130 m ²	151,76	170,11	156,32	193,76	152,51
Etage 1.800 m ²	140,55	158,45	147,57	179,55	145,24
Etage 18.000 m ²	140,55	157,89	147,16	179,55	140,32
Etage 180.000 m ²	140,55	157,84	131,01	179,55	137,50
Standard slutbruger (75 m ²)	140,55	172,64	158,22	179,55	154,89



CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato:	10-03-2020
Bilag	9	J.nr.:	200206/101735
Til:	ORIENTERING	Til dagsordenens punkt	9
		Web	☐ J

Nedenfor gives en kort status for de igangværende forhandlingsforløb, vi har med de forskellige samarbejdspartnere.

Amager Ressource Center (ARC)

Varmekøbsaftale

Der arbejdes hen i mod en aftale, hvor CTR straksbetaler den andel af anlægssummen, som CTR skal hæfte for, hvorefter CTR selv kan fastlægge afskrivningstiden. Der er blevet forhandlet et nyt aftaleudkast, som forventes færdiggjort inden udgangen af Q1 2020, og som efterfølgende vil blive forelagt kontaktudvalget og bestyrelsen. Aftalen medfører en udjævning af prisen over aftalens løbetid, som sikrer en markant sænkning af varmeprisen fra ARC i de kommende år.

HOFOR Energiproduktion (HEP)

Amagerværkets kommende blok 4 (AMV4)

Idriftsættelsen af AMV4 forløber fornuftigt. Varmeproduktionen fra blokken er fortsat varierende i forbindelse med de igangværende test, men blokken har i perioder kørt fuldt lastet. Det er planen, at blokken skal gennemføre de sidste test i løbet af marts måned og overgå til kommerciel drift den 9. april 2020.

Der forventes en mindre overskridelse af den aftalte økonomiske ramme. CTR er i dialog med HEP om opgørelse af overskridelsen samt den kontraktmæssige håndtering. Der vil i den forbindelse blive udarbejdet et tillæg til den eksisterende aftale, som vil blive forelagt kontaktudvalget og bestyrelsen.

Amagerværkets blok 3 (AMV3)

CTR har i samråd med HOFOR besluttet ikke at forlænge driften af AMV3 efter udløbet af den nuværende aftale med udgangen af marts måned 2020. Der er redegjort nærmere for beslutningen under pkt. 10.

Amagerværkets blok 1 (AMV1)

AMV1 er for nuværende begrænset i last og har en øget havaririsiko. Det skyldes, at der er konstateret udfordringer i Economiseren, (varmeveksler der henter den sidste varme ud af røggassen), og drift er kun mulig med reduceret temperatur i fødevand og øget brændselsforbrug. CTR har aftalt med HEP, at der inden den kommende varmesæson skal etableres en ny Economiser på AMV1. Den forventede investering hertil udgør i størrelsesordenen 30 mio. kr., som skal deles mellem de tre parter HEP, HOFOR Varme og CTR.

Varmeakkumulator på Amagerværket

CTR har den 20. december 2019 forlænget aftalen med HEP om anvendelse af varmeakkumulatoren på Amagerværket. Aftalen indebærer, at CTR, som i den hidtidige aftale, skal betale for drift og vedligeholdelse, mens der ikke længere betales til afskrivning på akkumulatoren.

HEP har præsenteret CTR for overvejelser om at forbedre og op- og aflade udstyret på akkumulatoren samt at udvide akkumulatorkapaciteten. En beslutning om at gennemføre et eller begge disse projekter vil kræve en justering af aftalen, der blev indgået 20. december 2019.

Kompensationsaftale anvendelse af CTR spidslast i el-optimeringen

Der har ikke været afholdt møder siden sidste kontaktudvalgsmøde.

CTR har fremsendt udkast til en aftale, som sikrer CTR mod meromkostninger i de tilfælde, hvor CTR's spidslastanlæg anvendes til at optimere el-indtjeningen på kraftværkerne. Møde med HEP og Ørsted er endnu ikke kalendersat, men forventes afholdt i marts måned.

Transportaftale spædevand

Da det nye anlæg Amagerværket blok 4 etableres med røggaskondensering, vil der blive produceret store mængder vand på anlægget. Vandet påregnes udnyttet i fjernvarmesystemet som spædevand, men kan med fordel også benyttes på de produktionsanlæg, som Ørsted ejer, primært Avedøreværket.

CTR og VEKS har udarbejdet et detaljeret oplæg til aftale, som der afholdes møde om den 26/2 med henblik på at få forhandlet aftalen på plads med producenterne, som sikrer størst mulig udnyttelse af vand fra røggaskondensering uden økonomisk tab for CTR og VEKS.

HOFOR Varme

Varmeudvekslingsaftale

Den 20. december har CTR og HOFOR Varme indgået en aftale om justering af acontobetalingen fra AMV1. Behovet for justeringen skyldes udfasningen af dampnettet, som betyder, at HOFOR Varme aconto vil få en større andel af varmebehovet dækket fra AMV1. Den nye acontobetaling har ingen økonomiske konsekvenser, men skal sikre bedre gennemsigtighed og reducere den månedlige korrektion og derved reducere aftalens påvirkning af selskabernes likviditet.

Tårnby forsyning

Varmpumpe til køling

Projektet nærmer sig sin afslutning. Tårnby og CTR mødes den 4. marts for at drøfte om varmeproduktionen skal håndteres af Tårnby, eller om det er hensigtsmæssigt at lade Varmelast optimere driften af anlægget.

HOFOR, VEKS, Vestforbrænding og Evida

Samfundsøkonomiske beregninger

CTR har i samarbejde med Evida, VEKS og Vestforbrænding igangsat et arbejde med at gennemse grundlaget for beregning af den samfundsøkonomiske fjernvarmepris i Hovedstaden. CTR's mål med arbejdet er at få justeret beregningsgrundlaget, så det i højere grad afspejler fjernvarmens økonomi og de klimamæssige fordele. Den nuværende beregningsmetode er fra 2014, og siden har forventningerne til den fremtidige udbygning med fjernvarme og forventningerne til prisen for CO₂ ændret sig markant. Det er begge forudsætninger som påvirker beregningerne i fjernvarmens favør.

Ørsted

Genforhandling af varmeaftalen på Avedøreværkets blok 2

Med den besluttede ændring af lov om elproduktionstilskud til biomassebaseret produktion reduceres tilskuddet til Avedøreværkets blok 2 fra april 2023. Ørsted har på den baggrund - i henhold til aftalens ordlyd - anmodet CTR og VEKS om en genforhandling med henblik på at opnå en genopretning af den økonomiske balance i varmeaftalen.

Forhandlingerne blev startet op i september 2019, hvor Ørsted præsenterede deres ønsker til en justering af aftalen. Ørsted valgte at justere udkastet efter krav fra CTR og VEKS, og pt. pågår der en afklaring af beregningerne, der ligger til grund for Ørsteds justerede udspil. Det er CTR's ambition, at der skal findes besparelser på Avedøreværket, som modsvarer det tabte elproduktionstilskud, og som dermed forhindrer, at varmeprisen øges.

Alternativ anvendelse af Svanemølleværket

Oprindeligt var det planen, at der skulle etableres ny produktionskapacitet, som var klar til drift november 2023. Herefter ville det nuværende Svanemølleværk kunne frigives til teknisk museum og andre formål. Projektet er imidlertid blevet ramt af en række forsinkelser. Senest er den tildelte grund til det nye anlæg blevet udlagt til andre formål. CTR og HOFOR arbejder pt. på at afdække alternative placeringer til den ny produktionskapacitet. Umiddelbart virker en placering i en afgrænset del af det eksisterende værk som den mest attraktive løsning, da der i så fald ikke skal etableres nye bygninger, skorsten nye systemkoblinger mv. hvilket må formodes at trække i en mere økonomisk og ressourceeffektiv retning. Samtidig vil anlægget kunne bidrage til vidensformidling om energi, hvilket dog også betyder skærpet sikkerhed, som kan trække i en mere omkostningstung retning. Parallelt hermed undersøges mulighederne for at reducere den erstatningskapacitet der skal etableres.

Ændring af installationer på H.C. Ørsted Værket

Kontaktudvalget godkendte på KU19-4 gennemførelsen af 4 delprojekter på H.C. Ørsted Værket inden for en samlet investeringsramme på 30 mio. kr., som følge af nedlæggelse af dampnettet i

København. Arbejdet med de 4 delprojekter forløber tidsmæssigt som planlagt. Modningen af projektet "Trykholderanlæg" er blevet afsluttet. Her er CTR's andel af Capex imidlertid udvidet fra 8,9 mio. kr. til 10,7 mio. kr. Det kan resultere i et behov for en mindre udvidelse af investeringsrammen. Det største af de 4 delprojekter "Varmhold" er dog endnu ikke færdig modnet, og derfor kendes den endelige investeringssum endnu ikke.

Teltlager til træpiller

Ørsted har præsenteret CTR og VEKS for planer om at udvide lagerkapaciteten til træpiller på Avedøreværket. Formålet med projektet er at forbedre forsyningssikkerheden for træpiller samt give mulighed for køb af en større mængde træpiller i perioder, hvor brændselspriserne er lave. Ørsted planlægger at etablere lageret i et stort stationært telt, da Capex til et sådant lager er markant lavere end for et traditionelt træpillelager. CTR og VEKS har godkendt at bidrage økonomisk til at undersøge muligheden nærmere.

CTR's bestyrelsesmøde nr.:	2020/1	Dato:	10-03-2020
Bilag	10	J.nr.:	200206/101736
Til:	ORIENTERING	Til dagsordenens punkt	10
		Web	☒ J

EMNE:

OPHØR AF DRIFT PÅ AMAGERVÆRKETS BLOK 3

BAGGRUND

CTR indgik 25. januar 2016 en aftale med HOFOR Energiproduktion om drift af Amagerværkets blok 3 (AMV3) frem til, der er opnået stabil drift af Amagerværkets blok 4 (AMV4). Aftalen blev opdateret i 24. oktober 2018 i forbindelse med udførelse af ekstra arbejde på AMV3 for at forlænge rådigheden til udgangen af marts 2020. CTR har i samråd med HOFOR besluttet ikke at forlænge driften af AMV3 efter udløbet af den nuværende aftale med udgangen af marts måned 2020.

ORIENTERING

AMV3 er en kulfyret kraftværksblok fra 1989, og blokken har siden etableringen udgjort en del af grundlastkapaciteten i Hovedstadens Fjernvarmesystem. Med etableringen af AMV4 etableres ny grundlastkapacitet, som erstatter behovet fra AMV3. AMV4 har siden november 2019 været under idriftsættelse, og produktionen herfra har allerede reduceret behovet for AMV3 således, at blokken primært anvendes som back up i tilfælde af produktionsmæssige udfordringer på de øvrige grundlastanlæg. Det er planen at gennemføre de sidste test på AMV4 i de kommende måneder, så blokken er klar til kommerciel drift i løbet af foråret 2020.

AMV4 forventes også i den kommende varmesæson at kunne have visse indkøringsudfordringer. Der er samtidig udfordringer med Amagerværkets blok 1 (AMV1), som ikke med sikkerhed er udbedret inden den kommende varmesæson. Derfor er der en forøget risiko for samtidigt udfald af de to kraftværksblokke. CTR har derfor i samarbejde med HOFOR undersøgt muligheden og konsekvenserne af fortsat drift af AMV3 efter udgangen af marts 2020.

En forlængelse af driften på AMV3 med en yderligere varmesæson vil kræve en større revision af blokken. HOFOR Energiproduktion har anslået omkostningerne til mellem 35 og 50 mio. kr. Dertil kommer en række driftsmæssige gener samt forsinkelse af projekter som følge af, at AMV3 skal driftes samtidig med de øvrige kraftværksblokke på Amagerværket.

AMV3 har været i drift i størstedelen af den igangværende varmesæson, og indtil videre har det resulteret i en besparelse på ca. 15 mio. kr. sammenlignet med den produktion, der ville have været uden drift af AMV3. Det svarer til ca. 0,75 kr./GJ på CTR's puljepris.

AMV3 er i en stand så kontinuert drift i den kommende varmesæson ikke vil være tilrådelig. Kraftværksblokken har en opstartstid på ca. 3 døgn, og det vil derfor kun være relevant at starte den i tilfælde af længerevarende havarier. Det betyder, at den økonomiske værdi af AMV3 efter alt at dømme vil være væsentligt lavere end for den nuværende varmesæson.

Samlet set vurderes det derfor, at den økonomiske gevinst ved fortsat drift af Amagerværkets blok 3 ikke står mål med omkostningerne til at holde kraftværksblokken driftsklar.

AMV3 har miljøgodkendelse frem til AMV4 går i kommerciel drift. Drift af AMV3 herefter vil kræve en ny miljøgodkendelse. Det kan vise sig at være en udfordring at få en miljøgodkendelse til fortsat drift af en kulfyret kraftværksblok. Samtidig vil fortsat drift af en kulfyret kraftværksblok konflikte med både HOFOR's og CTR's ønsker om at reducere udledningerne af CO₂ fra fjernvarmeproduktion.

CTR har endvidere analyseret på forsyningssituationen uden AMV3. Normalt analyseres forsyningssikkerheden ved udfald af den største enhed. Som følge af den forøgede risiko for udfald af AMV1 og AMV4 den kommende varmesæson har CTR analyseret på situationen med et samtidigt udfald af de to kraftværksblokke. Analysen viser, at CTR kan dække forsyningsforpligtelsen over for vores kunder ved et samtidigt udfald af AMV1 og AMV4.

Samlet set vurderes det derfor, at der hverken af økonomiske, forsyningsmæssige eller klimamæssige årsager er en begrundelse for fortsat drift af AMV3 efter udgangen af marts 2020. CTR har derfor i samråd med HOFOR besluttet ikke at forlænge driften af AMV3 efter udløbet af den nuværende aftale med udgangen af marts måned 2020.

ØKONOMISKE KONSEKVENSER FOR CTR

Beslutningen har ingen økonomiske konsekvenser, da ophør af drift på AMV3 var forventet og indgår som grundlag for de udmeldte budgetter.

ANDEN BETYDNING FOR CTR

Med beslutningen sikres en fortsat udfasning af kulbaseret varmeproduktion i hovedstaden.