

REFERAT

14-10-1024

B24-3

J. nr. 200204/113587

Emne	Bestyrelsesmøde
Mødedato	2. oktober 2024 kl. 08.00
Sted	CTR, Stæhr Johansens Vej 38, 2000 F.
Deltagere	Line Barfod Rasmus Steenberger Jan Salling Kristensen Emil Sloth Andersen Fasael Rehman Karen Riis Kjølbye Trine Henriksen Allan S. Andersen Randi Skogstad, CTR Jan Hindsbo, CTR Marianne Andersen, CTR Lene Jensen, CTR Gorm Elikofer, HOFOR var gæst under pkt. nr. 3.
Referent	Charlotte Kruse, CTR

Afbud

Line Barfod konstaterede, at bestyrelsen var beslutningsdygtig og bød velkommen til CTR's nye Plan- og kontraktchef Johan Oren Gram og til Energidirektør i HOFOR Gorm Elikofer, som var gæst ved pkt. 3 mhp. at redegøre for årsagen til aktuelle og kommende investeringer på Amagerværkets blok 4.

Mødet startede med pkt. 3, Rammebevilling for anlægssager og immaterielle anlægsaktiver af hensyn til Gorm Elikofer, som forlod mødet, da dette punkt var behandlet.

1. REFERAT FRA BESTYRELSESMØDE D. 29-05-2024

BESLUTNING	1. Referatet er godkendt og underskrevet elektronisk
RESUMÉ	Referatet fra bestyrelsesmøde d. 29. marts 2024 er godkendt og underskrevet elektronisk.

2. ORIENTERING FRA CTR'S DIREKTION

BESLUTNING	Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.
RESUMÉ	<p>Materialet omfatter:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Orientering fra CTR's direktion <ul style="list-style-type: none"> ○ Personaleforhold ○ Lov om styrket beredskab i energisektoren ○ Lov om ændring af lov om elforsyning ○ Serviceeftersyn af puljeprisen ○ Ændring af Varmeforsyningsloven ○ CTR's høringssvar vedr. ændring af Varmeforsyningsloven ○ Afgørelse om anvendelse af midler til arkitektoniske arbejder ○ Redegørelse vedr. leverandører (Sorte Svane)
DRØFTELSE	<p><u>Randi Skogstad</u> gav en mundtlig orientering om lovforslag om ændring af varmforsyningsloven. Det forlyder nu, at forbuddet mod §60-selskaberne (I/S'er) tages ud af ændringsforslaget. Vi afventer at se, præcist hvad lovforslaget kommer til at indeholde. Fx særlig relevant er, at der kan komme krav om 2 uafhængige bestyrelsesmedlemmer.</p> <p><u>Rasmus Steenberger</u>: Der er tre udfordringer i lovforslaget – Hvilket var den 3. knast? Og er der nyt om de særlige arkitektoniske løsninger?</p> <p><u>Randi Skogstad</u>: Det tredje forhold, handler det om markedsmæssiggørelse mellem aftaleforbundne selskaber. Der kommer krav om at dokumentere, at aftaler med de lokale varmedistributionselskaber er indgået på markedsmæssige vilkår. I forhold til forskønnelse/arkitektonisk indpasning, så har vi det med på 4. møde i år.</p> <p><u>Allan S. Andersen</u>: Der er en ændring i planloven, der betyder, at man ikke må tage arkitektoniske hensyn. <u>Randi Skogstad</u>: Tak, det undersøger vi nærmere.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.</p>

3. RAMMEBEVILLING FOR ANLÆGSSAGER OG IMMATERIELLE ANLÆGSAKTIVER

BESLUTNING	<p>Bestyrelsen godkendte</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Det reviderede planlægningsoverslag på 1.885 mio. kr. og igangsættelse/fortsættelse af 6 specifikke projekter. 2. Den reviderede ramme for immaterielle anlægsaktiver på 205 mio. kr. og igangsættelse/fortsættelse af 5 specifikke investeringsprojekter indenfor rammerne af de gældende aftaler om brugsrettigheder.
-------------------	---

	<ol style="list-style-type: none"> 3. Projektindstilling, FVC Konvertering af oliekedler til (bio)naturgas 4. Projektindstilling, NYC Helhedsplan for omstilling til grøn energi 5. Projektindstilling, Spids- og reservelaststrategi, Pulje til forprojekter 6. Projektindstilling, Opdatering til ny trykholdestandard 7. Projektindstilling, Udskiftning af stationsafspærringshaner 8. Projektindstilling, Sydamerger, Fjernvarmeudbygning 9. Projektindstilling AMV4, Investeringer som følge af garantisager og investeringer der følger af konstaterede driftsproblemer.
RESUMÉ	<p>Materialet omfatter:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Indstilling</i> • <i>Rammebevilling, anlægssager</i> • <i>Projektindstilling, FVC Konvertering af oliekedler til (bio)naturgas</i> • <i>Projektindstilling, NYC Helhedsplan for omstilling til grøn energi</i> • <i>Projektindstilling, Spids- og reservelaststrategi Pulje til forprojekter</i> • <i>Projektindstilling, Opdatering til ny trykholdestandard</i> • <i>Projektindstilling, Udskiftning af stationsafspærringshaner</i> • <i>Projektindstilling, Sydamerger, Fjernvarmeudbygning</i> • <i>Kortbilag Sydamerger fjernvarmeudbygning</i> • <i>Rammebevilling, immaterielle anlægsaktiver</i> • <i>Projektindstilling AMV4, Investeringer som følge af garantisager og investeringer der følger af konstaterede driftsproblemer</i> • FORTROLIGT
DRØFTELSE	<p><u>Randi Skogstad</u>: Oplyste, at Energidirektør i HOFOR Gorm Elikofer er inviteret aht drøftelserne vedr. investeringer på AMV4.</p> <p><u>Lene Jensen</u>: Rammebevillingerne for hhv. Anlægsprojekter og immaterielle anlægsaktiver omfatter de projekter, som direktionen vurderer er nødvendige og hensigtsmæssige. Rammen i dette planlægningsoverslag udgør 1.885 mio. kr., hvilket er en stigning på 395 mio. kr. i forhold til seneste planlægningsoverslag PO24-1.</p> <p>Opgørelsen over relevante immaterielle anlægsaktiver er blevet opdateret og udgør 205 mio. kr., hvilket svarer til en stigning på 10 mio. kr. Ændringerne skyldes igangsætning af aftaler om investeringer indenfor rammerne af de gældende aftaler om brugsrettigheder.</p> <p>Projektporteføljerne skal ses som et middel til at gennemføre CTR's grønne omstilling af spids- og reservelast, samt opfyldelse af forsyningssikkerheden. Der er forventeligt projekter, som efter modning kan vurderes som mere eller mindre attraktive, og derfor vil hvert af projekterne blive forelagt individuelt i forbindelse med faseskift jf. CTR's projektmodel.</p> <p>2 projektindstillinger handler om spids- og reservelast. De holder sig inden for mandatet jf. bestyrelsen godkendelse af CTR's spids og reservelaststrategi.</p> <p>HEP har ønske om, at der godkendes en række projekter vedr. AMV4, der er begrundet dels i garantisager, hvor entreprenørgarantien er opbrugt og dels driftsproblemer, som medfører, at anlægget ikke kan</p>

	<p>håndteres lovlign/hensigtsmæssigt. HEP har fremsendt en samlet redegørelse vedr. AMV4 idriftsættelse og omfanget af efterfølgende investeringsprojekter, der har været og er nødvendige.</p> <p>Immaterielle anlægsudgifter: Der er brug for investeringer på AMV4 bl.a. i forhold til nogle garantisager, der har kørt.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tiltrådte indstillingen.</p>
--	---

4. REGNSKABSPROGNOSE 2 FOR 2024

BESLUTNING	<p>Bestyrelsen godkendte</p> <p>1. Regnskabsprognose 2 for 2024</p>
RESUMÉ	<p><i>Materialet omfatter:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Indstilling • Redegørelse
DRØFTELSE	<p><u>Marianne Andersen</u>: Regnskabsprognose 2 er på niveau med den prognose 1a, der blev fremlagt i maj, dvs. en forringelse ift. det oprindelige budget, (som blev godkendt i september 2023) primært pga. mindre el-overskud end forventet. Der er dog også forbedringer ift. budget, herunder lavere brændselspriser og billigere el til pumper, større leverance fra ARC (som er langt det billigste anlæg) og det salg af CO₂-kvoter, der blev besluttet på bestyrelsens møde i maj. Men disse kan ikke helt udligne det store fald i det forventede el-overskud.</p> <p>Hvor vi i budget forventede en akkumuleret underdækning i 2024 på 0 mio. kr., er forventningen nu en akkumuleret underdækning på knap 30 mio. kr. Det svarer til ca. 110 kr. hos en forbruger, som vil blive indregnet i varmeprisen for 2025.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tiltrådte indstillingen.</p>

5. BUDGET 2025 OG BUDGETOVERSLAG 2026 – 2028

BESLUTNING	<p>Bestyrelsen godkendte</p> <p>1. Budget 2025 og budgetoverslag for 2026-2028</p>
RESUMÉ	<p><i>Materialet omfatter:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Indstilling • Budget 2025 – Redegørelse • Budget 2025 - Forudsætninger
DRØFTELSE.	<p><u>Marianne Andersen</u>: Punkt 5 og 6 drøftes under pkt. 5.</p> <p>Budget 2025 resulterer i en pris i 2025 på niveau med i 2024, men hvor den faste betaling stiger, og den variable varmepris falder.</p> <p>Ud fra budget 2025 indstiller vi, at puljeprisen stiger med 0,3 % fra 2024 til 2025 (i løbende priser). Den faste betaling stiger med 24 %, og den variable pris falder med 12 %.</p>

	<p>Stigningen i den faste betaling skyldes især</p> <ul style="list-style-type: none"> - Mindre overskud fra el-produktion til indregning i 2025-prisen - Øgede betalinger til drift og vedligeholdelse på værker - Fuld afskrivning igen på AMV4, hvor afskrivningen var reduceret i 2023 og 3024. <p>Faldet i den variable pris skyldes især:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lavere brændselspriser, herunder biomasse og naturgas - Lavere affaldsvarmepris, særligt pga. afgiftslempelse med grøn skattereform (vedtaget i juni) - Billigere el til pumper <p>På bestyrelsesmødet i maj tilkendegav vi, at vi forventede en stigning i puljeprisen fra 2024 til 2025. På daværende tidspunkt forventede vi ikke fald i fald prisen på biomasse på Amagerværket, ligesom afgiftslempelsen på affald ikke var udmeldt.</p> <p>Puljeprisen for 2025 er fastsat ud fra at opnå et akkumuleret resultat på nul ved udgangen af 2025.</p> <p>På baggrund af spørgsmål fra <u>Rasmus Steenberger</u> om konsekvensen af at den faste betaling stiger ønskede <u>bestyrelsen</u>, at få en gennemgang af prisstrukturen på et senere møde, af hensyn til, at vi kan forstå og handle efter, at forbrugerne får mest mulig ud af at spare på varmen. <u>Johan Gram</u> bemærkede, at når vi ser på fordelingen mellem CTR's faste og variable varmepris, så er det valgt at indregne el-overskud fra kraftvarmeproduktion – som i de seneste år har været ganske betydelig, men desværre dog lavere i 2025 – i den faste betaling. Dette er netop medvirkende til at give den virkning over for forbrugerne (mindre fast og højere variabel pris), som kan fremme varmebesparelser.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tiltrådte budget 2025 og budgetoverslag 2026 – 2028 samt varmepris (puljepris) 2005 og at administrationen udarbejder en gennemgang af prisstrukturen.</p>
--	--

6. VARMEPRIS (PULJEPRIS) 2025

BESLUTNING	<p>Bestyrelsen godkendte</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. En variabel puljepris i 2025 med et årgennemsnit på 84,89 kr. pr. GJ leveret varme. Den variable puljepris hver enkelt måned står i skemaet "månedsfordeling" nedenfor. 2. En fast betaling på 1.104 mio. kr.
RESUMÉ	<p><i>Materialet omfatter:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • Indstilling • Prisudvikling og virkning for forbrugere • CTR's udbygningsplan
DRØFTELSE	Punktet blev drøftet og godkendt under pkt. 5.

7. FORDELINGSTAL FOR INTERESSENTKOMMUNERNES HÆFTELSE

BESLUTNING	Bestyrelsen besluttede at vente til loven er blevet vedtaget.
RESUMÉ	Materialet omfatter: <ul style="list-style-type: none"> • Indstilling
DRØFTELSE	<p><u>Line Barfod</u> foreslog, at dette punkt afventer endelig vedtagelse af Varmeforsyningsloven, hvilket bestyrelsen tiltrådte.</p> <p><u>Trine Henriksen</u>: Vi er en af de kommuner, der er stigende, og vi mener, det er fair at lave en ny beregning, og det er fint at vente, til loven er vedtaget.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at punktet drøftes igen, når varmforsyningsloven er vedtaget.</p>

8. SAMARBEJDSAFTALE OM CCS-KLYNGE ØST – 1. BEHANDLING

BESLUTNING	Bestyrelsen godkendte <ol style="list-style-type: none"> 1. Samarbejdsaftale og medlemsbidrag 2. At 2. behandling sker ved skriftlig behandling
RESUMÉ	Materialet omfatter: <ul style="list-style-type: none"> • Indstilling • Samarbejdsaftale om CCS-klynge Øst
DRØFTELSE	<p><u>Randi Skogstad</u>: CCS-klynge Øst er et bredt strategisk dialog- og samarbejdsforum. CCS-klynge Øst afløser C4 og har til formål at bringe en bredere kreds af parter i hele CCS-værdikæden (fra punktkilder, over fangstteknologi og udnyttelse af overskudsvarme til transport og lagring) sammen, mhp. at fremme implementeringen af CO₂-fangst og herigen- nem blandt andet understøtte decarboniseringen i Europa.</p> <p>CCS-klynge Øst skal fungere som et forum for opsamling, etablering og deling af viden, erfaringer samt resultater vedrørende fangst, transport, lagring og udnyttelse af CO₂.</p> <p>Medlemsbidraget forventes at være mellem 90 og 130.000 kr. årligt. Medlemsbidraget til C4 var 200.000 kr. årligt. Der er ikke statslig medfinansiering af samarbejdet.</p> <p>CTR bør deltage i samarbejdet bl.a. fordi, det er vigtigt at fastholde parterne i, at overskudsvarme er en vigtig del af værdikæden.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tiltrådte indstillingen ved 1. behandling og at 2. behandling sker ved skriftlig behandling om 6 uger.</p>

9. FORTROLIGT

10. FORTROLIGT

11. ORIENTERING OM 'NY MODEL FOR LASTFORDELING'

BESLUTNING	Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.
RESUMÉ	Materialet omfatter: <ul style="list-style-type: none"> • Orientering

	<ul style="list-style-type: none"> • Præsentation
DRØFTELSE	<p><u>Jan Hindsbo</u>: Vi orienterer om projektet om "Ny model for lastfordeling", der er iværksat af varmeselskaberne CTR, VEKS og HOFOR. Projektet er igangsat i 2023 og har til formål at analysere og undersøge mulighederne for implementering af en ny model for lastfordeling.</p> <p>I første omgang arbejder projektet frem mod en principbeslutning om skift af lastfordelingsmodel, som forventeligt vil blive forelagt for varmeselskabernes bestyrelser ultimo 2024.</p> <p>Formålet med en ny model for lastfordeling er bl.a. at løse følgende udfordringer i det nuværende system:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Lastfordelingen i dag sikrer ikke indkøb af varme til den billigste variable varmepris, idet den nuværende model optimerer værdien af den samlede el- og varmeproduktion uanset om varmeselskaber eller producenter drager fordel heraf. • Begrænser sektorkoblingen mellem el og varme • Modellens opbygning skaber usikkerhed om, hvordan modellen kan gøre fjernvarmemarkedet tilgængelig for fremtidig overskudsvarme (fx vil den nuværende model ikke nødvendigvis tillade varme fra et PtX anlæg, selvom den er gratis) • Der er ikke konsekvens ved at en producent leverer mere eller mindre varme end planlagt (skaber ubalancer), hvilket kan påvirke andre producenter eller varmeselskaberne økonomisk. <p>Til næste møde vil vi komme med forslag til en ny lastfordeling.</p> <p>Gevinsterne i projektet er, at vi får den laveste varmepris, forsyningsikkerhed og CO₂-neutralitet. Vi tror på, at der er en fordel ved at ændre system, men vi vil have en businesscase, når vi går videre.</p> <p><u>Line Barfod</u>: Det her er meget komplekst, og man kan se på det fra forskellige sider. Hvordan kommer varmekunden til at betale mindst muligt? Varmekunden er også elkunden, og hvordan hænger det sammen – og hvad med forpligtelser for forbrændingsanlæggene? Det skal alt sammen tænkes ind. Datacentraler mm vil også udlede varme hele året, og der vil vel også være en mulighed for at lagre mellem sommer og vinter?</p> <p><u>Rasmus Steenberger</u>: Jeg hæfter mig ved knappe ressourcer til kontraktforhandling. I skal bare køre på, men jeg vil gerne have belyst risici.</p> <p><u>Allan S. Andersen</u>: Vedr. risici - når vi går fra omkostninger til priser, bliver der fri konkurrence, og man skal vel tage højde for, hvad det betyder for samarbejdsflader – man skal være hurtig og lave kontrakter, der kan tage højde for nye priser.</p> <p><u>Johan Gram</u>: Vi kommer ikke til at påvirke elmarkedet i Østdanmark på elprisen. Der er skabt et incitament til at ændre varmeaftaler, og det vil kræve ekstra ressourcer i CTR.</p> <p><u>Jan Hindsbo</u>: Tak for input. Vi har en strategisk retning om varmelagre, som drøftet på tidligere bestyrelsesmøder. Hvis vi skal gemme fx 10 %</p>

	<p>af Frederiksbergs forbrug fra sommer til vinter, skal vi grave hele Frederiksberg Have op som varmelager. Vi vil skitsere fremadrettet, hvordan lagre kan placeres.</p> <p>I bund og grundt tager vi rammebetingelser for affald med ind. Der, hvor der er tvangsdrift af anlæg, lægger det til grund for vores beregninger. Fjernvarmen er hvile i sig selv, og vi læner os op ad el, som har en kommerciel interesse. Endelig beslutning om en ny lastfordelingsmodel forventes at skulle tages i slutningen af 2025.</p> <p><u>Line Barfod</u>: Vi er ved at lave en ny energistrategi i Københavns Kommune, som CTR også har været med til at udarbejde. Når den er på plads, kommer vi til at række ud til fællesskab.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.</p>
--	---

12. ÅRLIG RAPPORTERING AF INITIATIVER VEDR. LAVTEMPERATUR I VARMEDISTRIBUTIONSSKABERNE

BESLUTNING	Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.
RESUMÉ	<p>Materialet omfatter:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Orientering
DRØFTELSE	<p><u>Jan Hindsbo</u>: Det er en orientering på baggrund af et ønske fra bestyrelsen. Givet at CTR på sigt skal forsyne kunderne med bl.a. varme fra varmepumper, skal temperaturerne i distributionsnettene sænkes, herunder med fokus på at forskellen mellem fremløbstemperatur og tilbageløbstemperatur ikke må blive for lav, da det vil begrænse fjernvarmesystemets kapacitet. Ellers kan det udfordre rentabiliteten i de grønne projekter, fx varmepumper.</p> <p>En udvikling mod lavtemperatur vil kræve investeringer hos både CTR, varmedistributionsselskaberne og hos nogle boligejere, og skal balance-res, så en enkelt part ikke skal bære størstedelen af investeringerne. På baggrund af den fremtidige sammensætning af anlæg i systemet, vil CTR se på potentialerne i sænkning af temperaturer i fremtiden.</p> <p>Varmedistributionsselskaberne er i forskellige stadier i deres arbejde med mål for temperatursænkning af systemet. Orienteringen om de fire distributionsselskabers arbejde med lavtemperatur har til formål at sætte fokus på, om distributionsselskaberne i tilstrækkelig høj grad forventes at kunne understøtte lavtemperatur i de kommende år, eller om der er behov for at styrke arbejdet.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.</p>

13. VARMELASTS ORGANISERING

BESLUTNING	Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.
RESUMÉ	<p>Materialet omfatter:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Orientering

DRØFTELSE	<p><u>Randi Skogstad</u>: Bestyrelsen har i forlængelse af vedtægtsændringen i 2023 bedt om, at Varmelasts organisering analyseres mhp. at afklare, om den nuværende model også er hensigtsmæssig fremadrettet.</p> <p>Bruun og Hjejle har for Varmelast analyseret fire modeller:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Status quo-model • Tilpasningsmodel • Tilpasningsmodel+ • Selskabsmodel <p>Bruun og Hjejle anbefaler enten Tilpasningsmodellen+ eller Selskabsmodellen. Hvis det primære fokus er størst mulig sikring af konkurrenceretlig compliance, anbefales Selskabsmodellen. Analysen viser, at man ikke bør videreføre det nuværende setup. Indstilling til beslutning forelægges for bestyrelsen på årets sidste møde.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.</p>
------------------	--

14. FORTROLIGT

15. FORTROLIGT

16. FORTROLIGT

17. FORSLAG TIL MØDEKALENDER 2025

BESLUTNING	Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.
RESUMÉ	<p><i>Materialet omfatter en skriftlig orientering om</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Mødekalender 2025</i>
DRØFTELSE	<p><u>Randi Skogstad</u>: Mødekalenderen er forhånds aftalt med forpersonens forkontor.</p> <p>Vi har lavet en forhånds aftale om at holde bestyrelsesseminar d. 14. – 15. maj 2025, hvorfor vi har flyttet kontaktudvalgsmøde fra d. 15/5-24 til d. 16/5-2024.</p> <p><u>Line Barfod</u> konstaterede, at bestyrelsen tog mødekalenderen til efterretning</p> <p>(3. møde blev efter ønske udsendt til skriftlig beslutning, men blev fastholdt iht. mødekalenderen).</p>

18. FORTROLIGT MATERIALE OG PRESSE

KONKLUSION	Bestyrelsen tog anbefalingen til efterretning.
DRØFTELSE	<p>Direktionen anbefaler, at</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pkt.3.2.2

	<ul style="list-style-type: none"> • Pkt. 9 • Pkt. 10 • Pkt. 14 • pkt. 15 • Pkt. 16 <p>holdes fortroligt og dermed hverken offentliggøres for pressen eller på CTR's hjemmeside.</p> <p><u>Line Barfod</u> konkluderede, at de nævnte punkter holdes fortroligt.</p>
--	---

19. EVENTUELT

DRØFTELSE	<p><u>Rasmus Steenberger</u>: Der bør knyttes et par ord til hvert projekt i selve indstillingen under punkt 3.</p> <p><u>Trine Henriksen</u>: Er der noget nyt ift. halvdagskonferencen om Fremtidens fjernvarme i d. 13. november?</p> <p><u>Randi Skogstad</u>: Vi finder en anden dato i samarbejde med Lines forkontor og opdaterer mødeindkaldelsen.</p>
------------------	--

20. NÆSTE MØDE

	Næste møde er et strategimøde, og er fastlagt til d. 5. december 2024 kl. 08.00 – 12.00.
--	--

21. BESTYRELSENS EGEN TID

Line Barfod

Fasael Rehman

Rasmus Steenberger

Jan Salling Kristensen

Emil Sloth Andersen

Karen Riis Kjølbye

Trine Henriksen

Allan S. Andersen