

Referatdato: 19-12-2025

Møde type: Bestyrelsesmøde

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra bestyrelsesmødet i november, er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

SPC - Spildevandscentralen fungerer tilfredsstillende der er dog en del støj i omgivelserne fra varmepumperne, som ønskes reduceret.

EGC - Energicentralen fungerer tilfredsstillende der er dog nogle udfordringer med lastændringer fra hverdag til weekender, problemet forsøges løst sammen med Grundfos.

VPC - Varmepumpecentralen er i konstant drift uden problemer, anlægget skal i løbet af 2026 udbygges på kølesiden med ekstra køleflade, pumper og evt. en kølevandslagertank.

På **UKV – Ulstrup Kraftvarmeværk** arbejdes der med færdiggørelse af netudpumpningen til byen, så værket er i stand til at håndtere kommende udvidelser af fjernvarmenettet.

Der arbejdes med forberedelse til tilslutning af den kommende ny 1,2 MW varmepumpe.

På **BKV – Bjerringbro Kraftvarmeværk** arbejdes der med klargøring af LPG-gasanlæg, gastank og tilhørende installationer.

Batterianlægget kører stadig kun i prøvedrift, da der mangler en endelig ibrugtagningstilladelse fra Midtjysk Brand og Redning.

BV – Varmecentralen Realskolevej står standby som spids og reservelastanlæg.

3. Strategiske drøftelser

Evt. medlemskab af Greenpower Denmark

Det bør overvejes om GUES med fordel kan melde sig ind i organisationen Greenpower Denmark, som er en dansk erhvervsorganisation for den grønne energisektor.

Organisationen varetager medlemmernes interesser overfor politikere og myndigheder, og yder assistance til deres medlemmer med viden, indsigt og rådgivning på konsulentbasis.

Et medlemskab skal give GUES adgang til netværk og viden, som skal være med til at fremtidssikre vores transformation fra at være et traditionel fossilfyret fjernvarmeværk, til at være et moderne fleksibelt energiselskab der leverer el og systemydelser, samt varme og køl baseret på elektricitet som erstatning for naturgas.

Det er ikke hensigten at et medlemskab af Greenpower Danmark skal erstatte et medlemskab af Dansk Fjernvarme, det skal derimod opfattes som et supplement til medlemskabet af Dansk Fjernvarme

Bestyrelsen besluttede at GUES inden næste bestyrelsesmøde, kontakter andre fjernvarmeselskaber som allerede er medlem af Greenpower Denmark, for at få deres vurdering af værdien af et medlemskab. Emnet kan så genoptages på næste bestyrelsesmøde.

Årshjul

Gennemgang af forsikringsforhold

GUES' forsikringsforhold blev gennemgået på sidste måneds bestyrelsesmøde i november og en af konklusionerne blev, at GUES skal indhente et tilbud på en bestyrelses- og ledelsesansvarsforsikring med en højere dækning.

GUES nuværende leverandør af bestyrelses- og ledelsesansvarsforsikring, tilbyder at forhøje dækningssummen på den nuværende forsikring fra 15 mio. kr. til 30 mio. kr., ved en årlig præmieforhøjelse på kr. 10.480,-.

GUES' bestyrelse og ledelse er enige om, at en virksomhed af GUES' størrelse skal sikre bestyrelse og ledelse tilstrækkeligt mod økonomisk armod hvis en uforudset situation opstår, derfor vælges det at forhøje dækningen fra 15 mio. kr. til 30 mio. kr.

GUES' forsikringsmægler gjorde ved det sidste årsmøde GUES opmærksom på, at der i forsikringsbranchen sker en del konsolidering i form af opkøb og fusioner, det medfører bl.a. at det bliver sværere for forsikringsmæglerne at finde tilstrækkelig med bydere på

nogle af de særligt vanskelige forsikringstyper, som feks. gasmotoranlæg. Årsagen til det er bl.a. at der i branchen har været nogle kæmpe omkostninger til reparation af havarerede gasmotoranlæg, derfor vælger flere forsikringsselskaber ydelsen fra.

4. Meddelelser

Fjernvarme til Mammen

GUES har modtaget en meddelelse fra forvaltningen i Viborg Kommune, om at Høringen af gasselskabet Evida og elnetselskabet N1 vedr. fjernvarme til Mammen by er slut. Evida har svaret at de ikke har nogen bemærkninger og N1 kom ikke med svar.

GUES har netop også modtaget et tilsagn fra Fjernvarmepuljen, om at vi kan få op til kr. 1,78 mio. kr. i tilskud, til konvertering af op mod 89 ejendomme til fjernvarme i Mammen by.

Tilsagnet er givet for perioden fra den 05.12.2025 og frem til den 31.12.2029.

Siden sidste bestyrelsesmøde har GUES talt med ejeren af 2 stk. vindmøller på Hedemøllevej, ca. 800 meter udenfor Mammen by. Ejeren af vindmøllerne blev orienteret om at GUES gerne vil se på et projekt hvor vi køber strøm fra hans møller i perioder hvor elnettet betaler en lav pris for strøm. I perioder med højere elpriser, kan han så sælge strømmen til elnettet. I perioder hvor vindmøllen står stille vil GUES så gerne bruge møllernes forsyningskabel til at sælge systemydelse, eller til køb af billig strøm til opvarmning.

Opgaven kan løses ved at etablere en mindre akkumuleringskøle og en mindre elkedel i umiddelbar nærhed af møllerne. Akkumuleringskøle og elkedel skal så forsyne varme til Bjerringbro via fjernvarmeledningen på Hedemøllevej, og til Mammen by via en ny 800 meter lang fjernvarmeledning.

LPG-gas projekt

Gastankleverandøren Chr. Møller har påbegyndt montage på anlæg, og indtil videre arbejdes der med opsvejsning af gasrørinstallation ved gastank og den udvendige del af fordamper installationen.

GUES har haft besøg af Norbro Energi som tidligere hed Primagaz, de meddelte ved den lejlighed, at de forventer LPG-gas blive billigere end naturgas i en længere periode fremover, så er det selvfølgelig ret ærgerligt at GUES kun må bruge LPG-gasanlægget til

nøddrift. Hvis alle planer holder, forventes det at anlægget står klar til prøvedrift på LPG-gas sidst i februar.

Samarbejde mellem NES og GUES vedr. batterianlæg

Batteriet har været i "prøvedrift" siden medio september. GUES/NES har desværre stadig ikke fået den endelige driftstilladelse fra Midtjysk Brand og Redning, det forventes at ske i starten af 2026. Herefter ændrer batteriet så status fra "prøvedrift" til "permanent drift". Næste opgave bliver at få dimensioneret en køleflade og monteret den i batterirummet.

Frem til nu har NES stået for indmelding af batteridrift i Centricas produktionsbalanceprogram. GUES har via styregruppen aftalt at friholde gasmotor 1 og 3,2 MW kapacitet på elkedlen, til op og afladning af batteriet i en prøvedriftsperiode.

Den del af aftalen skal drøftes på det kommende styregruppemøde, idet driftsformen betyder at GUES i situationer med stort varmebehov, kan mangle den friholdt kapacitet.

Der mangler stadigvæk at blive lavet en række tilretninger i Scada-anlægget, samt at finde en endelig metode for afregning af ydelser som er simpel og gennemskuelig.

NES har et udestående med batterileverandøren Axsol vedr. manglende kapacitet på batteriets PCS-modul, det bliver varmt og slår fra ved effekter over 3 MW. PCS-modulet er købt til at kunne klare en effekt på 3,32 MW, så indtil vider er der tilbageholdt 2 mio. kr. af betalingen til Axsol. Pengene står på en spærret konto.

Den fælles del af projektøkonomien holdes indenfor budgettet, så GUES får udbetalt en forholdsvis andel af det ikke forbrugte beløb, de penge skal vi så bruge til at betale for udgifter der er opstået pga. projektet og som ikke direkte har kunnet deles ned NES.

Styregruppen holder det næste møde torsdag den 18. december kl. 14:00 på BV.

Deltagelse i EUDP-projekt Race 2

CWH orienterede om situationen med manglende kapacitet i spidslastssituationer, i den 2 km. lange transmissionsledning mellem BKV og BV. Transmissionsledningen forsyner de tre hovedfordelingsrør til hver sin bydel med fjernvarme. Kedlerne på BV kan supplere med ekstra varme, men ønskes udelukkende anvendt som backup/reservelastanlæg.

Transmissionsledningen er dimensioneret til en maksimal kapacitet på 18 MW ved 80 °C i fremløb, men da der leveres 67 °C i fremløbsledningen, fordi den primære grundlast produceres på varmepumper, er kapaciteten i transmissionsledningen begrænset til ca. 13 MW. I dele af vinterhalvåret er GUES derfor nødt til at supplere med varme fra

gaskedlerne når udetemperaturen bliver lav, det medfører en uønsket høj varmeproduktionspris samt anvendelse af fossile brændsler, som ønskes udfaset.

Begrænsningen i transmissionsledningen kan løses på tre måder.

Løsning 1 er ved at etablere en fossilfri varmeproduktion på BV. Her er vi desværre begrænset af værkets beliggenheden midt i byen, da der ikke kan godkendes et varmepumpeanlæg på matriklen og der er en begrænset kapacitet i elnettet til en stor elkedel.

Løsning 2 går ud på at opgradere kapaciteten på den 2 km. lange transmissionsledning til større rør, men løsningen bliver relativt dyr og desuden skal der graves gennem byens mest befærdede områder.

Løsning 3 som fortrækkes, går ud på at lastfordele varmen i de tre bydeles fjernvarmenet ved hjælp af byens netpumper og eksterne målinger i hver af de tre fjernvarmenet. Dermed kan der akkumuleres ekstra varme i de tre bydeles fjernvarmenet på tidspunkter med lav belastning, op til spidsbelastningsperioder. Ved spidslast udføres der så en lastfordeling imellem de tre fjernvarmenet, hvor der tages hensyn til bygningsmassen i hver sit net.

EUDP-projektet Race 2 går ud på at etablere en situation som beskrevet, med eksterne målepunkter på udvalgte positioner i hver af de tre fjernvarmenet, samt at få lavet en styring der kan håndtere lastfordelingen. Ved at deltage i EUDP-projektet Race 2, får GUES tilskud til etablering af anlæg, måleudstyr og regulator på op til 40%.

Budgettet viser samlede investeringer på 1,56 mio. kr. hvoraf EUDP-projektet så dækker 0,62 mio. kr., restbeløbet på kr. 0,94 mio. kr. skal tjenes hjem igen ved besparelser. Det er på nuværende tidspunkt beregnet, at den årlige besparelse ved at udføre lastfordeling i spidslastperioder, bliver på kr. 0,34 mio. pr. år.

Bestyrelsen godkender at GUES deltager i EUDP-projektet Race 2, på baggrund af ovenstående oplysninger.

Styregruppemøde med Grundfos

GUES afholdt den 9. december det 61. styregruppemøde sammen med Grundfos, hvor flg. hovedpunkter blev drøftet. Økonomi, budget, drift for året, samt det fremtidige samarbejde vedr. mere køl til Grundfos via VPC, samt salg af overskudsvarme til GUES.

I budgettet for 2026 forventes der ikke de helt store ændringer i produktionsforholdene sammenlignet med 2025, dog er der beregnet en ny og lavere acotopris for salg af køling til Grundfos i 2026, som er baseret på en lavere elpris i 2026 end i 2025.

Driften for året frem til og med november, viser at der for året kan forventes en samlet køleproduktion på 9.434 MWh og en samlet varmeproduktion på 12.005 MWh. Det totale elforbrug til produktion af køl og varme for året forventes at blive på 2.898 MWh, det giver en total effektivitet for den samlede energiproduktion på 7,39 MWh køl og varme pr. købt MWh el.

GUES har en aftale med Grundfos om at levere køling til deres nye administrationsbygning Ø4 og øvrige produktionsanlæg, fra Varmepumpecentralen, når Energicentralens maks. kapacitet er nået. Grundfos meddelte på styregruppemødet, at de forventer deres kølebehov vil stige fra årsskiftet 2026/2027, samt når den nye administrationsbygning Ø4 tages i brug. GUES skal derfor i løbet af 2026 have gennemført et projekt, som gør ovenstående situation mulig på den mest energiøkonomiske måde.

På styregruppemødet blev det endnu en gang drøftet om GUES kan aftage overskudsvarme fra Grundfos. GUES meddelte Grundfos at vores holdning er uændret dvs. at hvis Grundfos sørger for etablering en forsyning med overskudsvarme direkte ud i transmissionsledningen mellem BKV og BV, så kan overskudsvarmen afregnes til samme MWh pris som køl og varme der er produceret i Energicentralen.

Online bestyrelsesuddannelse

GB fra GUES' bestyrelse ønsker at deltage i Dansk Fjernvarmes "online bestyrelsesuddannelse", som er et initiativ der er sat i verden for at gøre bestyrelsesmedlemmer i fjernvarmesektoren i stand til at håndtere alle aspekter ved bestyrelsesarbejdet. Uddannelsen er en 100% online uddannelse og tænkt som et selvstudium.

De forskellige scenarier fra uddannelsen er flg.:

Introduktion til bestyrelsesuddannelsen

Modul 1: God selskabsledelse

Modul 2: Rammer for bestyrelsen

Modul 3: Myndigheder og overordnede rammer for selskabets arbejde

Modul 4: Aftaleforhold

Modul 5: Økonomisk ansvar og finansiering

Modul 6: Forsyningssikkerhed

Handelsbetingelser og adgang

Tilmelding skal ske via Dansk Fjernvarmes hjemmeside og adgangen til uddannelsen har man i 12 mdr. efter tilmeldingsdatoen. Alle fra bestyrelsen som har tid og mulighed for det, opfordres til at tilmelde sig onlineuddannelsen.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på budget og regnskab

DKI har lavet de sædvanlige diagrammer og kurver som herunder gennemgås på sædvanlig vis.

Økonomi, budget og likviditet mv. for oktober måned fordeler sig således:

Varmepumpeanlæggene har produceret 81,1% af den samlede køle og varmeproduktion for oktober, som var på 9.218 MWh, men har i samme måned været årsag til 84,1% af de samlede produktionsomkostninger.

Elkedlerne har i oktober produceret 11,9% af den samlede produktion og har været årsag til 6,7% af de samlede omkostninger.

Gasmotorer og gaskedlerne har produceret 7,0% af den samlede produktion, men har været årsag til 9,2% af de samlede produktionsomkostninger.

I alt er der produceret 9.218 MWh køl/varme i oktober måned, til en gennemsnitlig produktionspris på kr. 406,74 pr. MWh.

Data for årets første 10 mdr. viser, at varmepumperne har produceret 70,6% af årets køle/varmebehov, som har været 78.828 MWh. Elkedlerne har produceret 17,7%, gaskedlerne 2,5% og gasmotorerne 9,2%.

Omkostningerne fordeler sig efter de samme 10 mdr. med 70,3% til varmepumper, 9,7% til elkedler, 7,1% til gaskedler og 12,9% til gasmotorer og den gennemsnitlige produktionsomkostning pr. MWh køl/varme på det samlede anlæg, er efter årets første 10 mdr. 448,33 kr./MWh.

Likviditetsdiagrammet viser at ved udgangen af oktober måned har GUES en likviditet på -3,28 mio. kr.

Diagrammet for varmesalg viser at der til og med oktober måned er solgt sammenlagt 71.682 MWh varme og køl, mod 72.550 MWh forudsat i budgettet. Graddagene for året frem til 31. oktober ender på 2.113 mod 1.797 graddage i et normal år.

GUES klimaaftryk viser ved udgangen af oktober måned et løbende 12 måneders gennemsnit på 52,5 kg CO₂/MWh.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Ny varmepumpe til UKV

GUES har fået Favrskov Kommunes endelige godkendelse af tillæg til projektforslaget vedr. etablering af ny 1,2 MW varmepumpe på UKV.

Fjernvarme til landsbyer m.m.

Hjermind by

Projektet med fjernvarme til Hjermind by er afsluttet.

Hedemølle Efterskole

Projektet med fjernvarme til Hedemølle Efterskole er afsluttet.

Bjerring by

GUES er i gang med etablering af forsyningsledningen frem til Bjerring By og undervejs sættes der stik af til det kommende friplejehjem.

Muldvarpekrogen

GUES fik gravetilladelse i uge 50 og derefter blev der raspet asfalt og gjort klar til opgravning. Alle materialer er ankommet til pladsen, så grave og svejsearbejdet påbegyndes mandag i uge 51.

6.2 Kommende projekter

Punktet kommende projekter blev udskudt til gennemgang på næste bestyrelsesmøde i januar 2026.

8. Tidsplan for de kommende møder i 2026

Kommende bestyrelsesmøder i 2026

29. januar

26. februar

26. marts

23. april - Generalforsamling i Bjerringbrohallen

28. maj

25. juni

27. august

24. september

28. oktober (bemærk det er en onsdag – pga. den 29. = Landsmøde)

26. november

10. december

9. Eventuelt

Der blev ikke drøftet noget emne under punktet evt.

Møde slut.