

Referatdato: 10-09-2025

Møde type: Bestyrelsesmøde

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

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

2. Orientering om driften

SPC - Spildevandscentralen er ude af normal drift, der oplades i ATES, der skal laves eftersyn på anlæg og renses filtre samt udskiftes 2 stk. defekte spildevandspumper før end anlægget er klar til drift i en ny fyringssæson.

EGC - Energicentralen blev taget planmæssigt ud af produktion til 1. juni, der køres nu med grundvandskøling og lades energi i ATES anlægget. Der er udført årlige eftersyn på anlæg.

VPC - Varmepumpecentralen laver som sædvanlig en fornuftig grundlast med mange driftstimer, den yder en stabil og effektiv drift i sommervarmen. Anlægget tages ud af drift i uge 38 pga. service og omkoblinger ved kølegård.

På **UKV – Ulstrup Kraftvarmeværk** arbejdes der hen over sommeren med at forberede netudpumpningen til byen, til de kommende udvidelser af fjernvarmenettet. Samtidig fjernes en gl. underjordisk olietank fra 1973, som ligger i vejen for den nye udpumpning til nordbyen.

På **BKV – Bjerringbro Kraftvarmeværk** arbejdes der med klargøring af LPG-gasanlæg og batterianlæg. Batterianlæg er klar, der køres test og laves prækvalifikation til godkendelse af anlæg hos Energinet.

På **BV – Varmecentralen Realskolevej** står standby som spids og reservelastanlæg. Der har været et arrangement på BV i august måned, med DBDH, hvor der var en del fokus på GUES' anlæg, temaet for mødet var Beredskab og nødforsyning.

3. Strategiske drøftelser

Opfølgning på seminar/strategidag

Horten Advokaterne har fremsendt deres forslag til ændringer i GUES' vedtægter. I den fremsendte mail gør de opmærksom på, at de har haft deres fokus på ændring af bestemmelserne om stemmeret og valgbarhed, hvor der er flere mulige alternativer.

3.1 Årshjul

Årshjulet i august har flg. overskrift:

Priseftervisning

Halvårsopfølgning samt forecast for 2. halvår

Budgetmæssige rammer for 2026

Priseftervisning

CWH gennemgik priseftervisningen i store træk, så alle havde mulighed for at stille spørgsmål.

Halvårsopfølgning samt forecast for 2. halvår

CWH gennemgik resultatet for årets første 6 måneders drift sammenholdt med budget for samme periode.

I henhold til budgettet skulle der i 1. halvår i alt være produceret 54.300 MWh varme hvoraf 44.550 MWh skulle være solgt, det svarer til 82,0%.

Der blev i 1. halvår i alt produceret 53.725 MWh varme hvoraf 42.293 MWh blev solgt svarende til 78,7%. Dvs. at ledningstabet er blevet noget større end budgetteret i 1. halvår. Det kan kun forklares med flere meter rør lagt i jorden, samt for høj fremløbstemperatur og manglende afkøling af returtemperaturen i perioden. De nævnte årsager skal være fokusområder i 2. halvår, så vi kan få rettet op på afvigelserne.

Økonomisk har de samlede omkostninger i 1. halvår været knap 700.000 kr. højere end budgetteret, svarende til en afvigelse på 1,5%. Det vil medføre en gennemsnitlig varmepris på 744 kr./MWh for hele året, mod 725 kr./MWh i budgettet, hvis ikke afvigelserne rettes i 2. halvår.

De højere omkostninger i 1. halvår skyldes primært at el- og gaspriserne steg unormalt meget i første kvartal, men det rettede sig dog i andet kvartal, hvor el- og gaspriserne blev

lidt lavere end budgetteret, men da ca. 40% af årets samlede varmeproduktion ligger i første kvartal og kun ca. 16% ligger i andet kvartal, skal priserne rette sig over længere tid før end afvigelserne fra første kvartal er indhentet.

Forecastet for 2. halvår vil være at afvigelserne fra 1. halvår indhentes, så den budgetterede varmepris for året kan fastholdes, medmindre at el- og gaspriserne stiger uventet meget pga. udefrakommende hændelser.

Budgetmæssige rammer for 2026

CWH fremlagde de budgetmæssige rammer for 2026 som er flg.:

Forbrugere:	3.370 stk.
Fast bidrag:	18,67 mio. kr.
Incitamentsordning:	- 0,4 mio. kr.
Varmesalg:	78.400 MWh (Bj.bro = 69,2%, Ulstrup = 12,6%, Grundfos 18,2%)
Kølesalg:	11.500 MWh
El salg:	13.458 MWh
Ledningstab:	21.600 MWh
Gennemsnitlig fremløbstemperatur:	66 °C
Gennemsnitlig returtemperatur:	36 °C

Varmeproduktionsfordeling:

Varmepumper:	64,7% = 64.700 MWh
Elkedler:	18,0% = 18.000 MWh
Gasmotorer:	16,1% = 16.100 MWh
Gaskedler:	1,2% = 1.200 MWh

Personale:

Direktør
Ledningsmester/souschef
Projektchef
Driftstekniker
Driftsleder
Vedligeholdelsesleder
Teknisk servicemedarb.

Kundeansvarlig

Bogholder

4. Meddelelser

Opfølgning på fjv. til landsbyer

Fjernvarme til Bjerring by

Tirsdag den 1. juli holdt GUES et nyt informationsmøde i Bjerring by i forsamlingshuset, hvor vi gennemgik vilkårene for fremføring af fjernvarme til Bjerring by, samt fastlagde en deadline for tilmelding til fjernvarme, til at være den 1. september 2025.

Pr. d.d. har GUES registreret 33% tilslutning målt i antal ejendomme og 49% målt i arealer, idet skole, forsamlingshus og præstebolig trækker op på gennemsnittet. Da det kommende Friplejehjem ligger inden for Bjerring bys byskilt, mener borgerne i Bjerring at dette areal bør tælle med, herefter udgør antal ejendomme 34% og arealet 57%.

Det aftales derfor at CWH fremlægger en mere detaljeret redegørelse på næste bestyrelsesmøde, hvorefter den endelige beslutning tages om Bjerring by skal forsynes med fjernvarme.

Fjernvarme til Hjermand by og Erhvervsområde

GUES har etableret forsyning til Hedemølle Erhvervsområde hvor to virksomheder er blevet tilsluttet fjernvarme. Arbejdet forgår nu i Hjermand by, først af Gl. Hedemøllevej og derefter af Hjermand Byvej. Indtil d.d. er der koblet 5 nye forbrugere på i Hjermand by.

Hjermand Byvej er afspærret for gennemgående trafik frem til og med uge 38.

Fjernvarme til Hedemølle Efterskole

Fjernvarmeledningen til Hedemølle Efterskole er under etablering, den første halvdel ca. 720 m. graves ned, den anden halvdel ca. 625 m. bores ned, dog bliver der lidt gravearbejde for at få enderne til at nå sammen.

GUES afslutter den gravede del med stabilgrus på toppen, som forberedelse til en kommende cykelsti, stabilgruset kan indtil videre anvendes som en midlertidig cykelsti. Planen er at forsyne skolen med fjernvarme fra og med uge 42.

Samarbejde mellem NES og GUES vedr. batterianlæg

NES og GUES følger nogenlunde den lagte tidsplan, batterier og transformieranlæg er monteret og tilsluttet klar til drift.

Lige for tiden laves der en række test på anlægget, idet Energinet og N1 har nogle prækvalificeringskrav som anlægget skal overholde og eftervises.

Pr. 1. september skifter GUES balanceansvarlig fra Danske Commodities til Centrica, det betyder der skal opsættes nye kommunikationsenheder (RTU-skabe) som kan sikre den rette drift, det hele skal selvfølgelig sammenkøres med div. leverandører DME, EMD, NES og Centrica.

Det forventes at batteriet går i drift primo september.

Det er aftalt i styregruppen at den ene gasmotor på BKV er friholdt til batteridrift de første uger/måneder, indtil vi kender det faktiske behov.

LPG-gas projekt

Alle tilladelser fra kommune og brandmyndigheder er nu på plads.

Det der stadig flg. mangler:

1. Installere og opsætte samt implementere gasinstallationer mellem LPG-tank og gasmotor.
2. Flytte 3 energioptagerne til VPC så de kommer længere væk fra gastanken, inkl. etablering af støjdempende foranstaltninger.
3. Opsætte aflåseligt hegn omkring gastanken, samt befæste areal for transport med tankvogn.
4. Få udarbejdet en risikovurdering af drift med LPG-gas.
5. Teste og afprøve anlæg.

Beredskab og NIS2

Lige pt. arbejder GUES sammen med GAP-solutions om at lave en beredskabsplan gældende for alle vores lokationer, med tilhørende aktionskort der beskriver hvordan man skal forholde sig i givne situationer.

GUES har 2 gange denne sommer været værter for møder med hhv. Dansk Fjernvarme og Danish Board of District Heating (DBDH) som arrangør. Begge møder havde en agenda med cybersikkerhed, beredskab og nødforsyning som omdrejningspunkt.

Møderne har også været en udmærket lejlighed for GUES til at udbrede vores opfattelse af hvordan vi mener man skal takle cybersikkerhed, beredskab og nødforsyning. Ved

møderne har deltagerne haft gode muligheder for at komme med både positiv og negativ kritik, som vi kan tage ved lære af.

Vindmøllestrøm til fjernvarme

Der er indgået en aftale med Nordisk Energirådgivning ApS (NERAPS), om at de skal undersøge mulighederne for at GUES kan få myndighedernes godkendelse til at aftage vindmøllestrøm fra 3 stk. 1 MW vindmøller i lokalområdet, udenom det offentlige elnet og uden tariffer.

Det er aftalt at NERAPS kontakter energistyrelsen vedr. direkte linjer og deres forvaltning af 500 m. reglen, som indtil nu har været den maksimalt tilladte længde for direkte linjer. De laver desuden en vurdering af, om installationen kan betragtes som "ikke-nettilsluttet" og dermed vil være afgiftsfritaget.

NERAPS vurderer om det teknisk kan lade sig gøre at drive GUES' eksisterende varmepumpe direkte på møllestrøm, og/eller om det er muligt at blande nettilslutning og direkte forbindelse, til den samme varmepumpe. De vil samtidig vurdere om der bliver behov for teknisk udstyr, som feks. en inverter, et batteri, eller andet for at få konceptet til at fungere. Opgaven afsluttes med en vurdering af de økonomiske forhold, som bliver afgørende for om et projekt kan blive rentabelt at gennemføre.

Henvendelse fra Grundfos vedr. overskudsvarme

Grundfos har henvendt sig til GUES for at høre om vi er interesseret i at aftage overskudsvarme fra deres trykluftskompressorer. Hvis GUES er interesseret vil Grundfos meget gerne i dialog med os for at finde en model for afregning, samt en teknisk løsning for hvordan vi kan få overskudsvarmen leveret.

Set fra GUES synspunkt er det selvfølgelig altid interessant hvis vi kan modtage overskudsvarme til en lavere pris end vi selv kan producere til, samt hvis potentiel overskudsvarme er 100% grøn/CO2 neutral. GUES bør derfor indgå i en dialog med Grundfos for at få ovenstående afklaret.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på budget og regnskab

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

Varmepumpeanlæggene har produceret 69,3% af den samlede køle og varmeproduktion for juni, som var på 3.708,9 MWh, men har i samme måned været årsag til 93,6% af de samlede produktionsomkostninger.

Elkedler og gasmotorer har produceret 30,7%, men omkostningerne til elkedler og gasmotorer fylder kun 6,4%. Det skyldes at der har været få timer hvor gasmotorerne har haft en meget høj indtjening, således at indtjening og omkostninger næsten er ens på gasmotorer i juni måned. Lidt af det samme gør sig gældende for elkedlerne som har produceret 29,9% af varmebehovet, men kun står for 3,2% af omkostningerne.

For hele 1. halvår har varmepumperne produceret 67,8% af køle og varmebehovet som er på 59.080 MWh, elkedlerne har produceret 18,2%, gaskedlerne 3,2% og gasmotorerne 10,7%. Omkostningerne fordeler sig i 1. halvår med 64,3% til varmepumper, 12,3% til elkedler, 7,8% til gaskedler og 15,6% til gasmotorer. Tallene viser dermed ganske tydeligt, at elkedler og varmepumper producerer varmen billigst.

Den gennemsnitlige produktionsomkostning pr. MWh køl og varme på det samlede anlæg, endte i juni måned på 497,55 kr./MWh. Og for hele 1. halvår på 420,12 kr./MWh

Likviditetsdiagrammet viser at ved udgangen af juni måned har GUES en negativ likviditet på -7,86 mio. kr. men i starten af juli forfalder 3. rate så bliver likviditeten positiv igen.

Diagrammet for varmesalget viser at der til og med juni måned er solgt sammenlagt 53.725 MWh køl og varme, mod 54.300 MWh forudsat i budgettet. Graddagene for året frem til 30. juni, ender på 1.734 mod 1.586 graddage i et normal år.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Fjernvarme til Bjerring by

Friplejehjemmet har tilkendegivet at de ønsker fjernvarme, et projektforslag som omhandler fjernvarme til friplejehjemmet er blevet godkendt af Viborg Kommune.

Bjerring Friskole (GUF), har meddelt at de vælger fjernvarme, hvis det kommer til byen.

Der eksisterer en deadline for tilmelding til fjernvarme i Bjerring by som hedder 1. september 2025, ellers kan det ikke nås at føre fjernvarme frem til Bjerring by i 1. kvartal 2026.

Fjernvarme til Hjerminde by

Fjernvarmeledningen er ført ind i Hjermand by og skrider fremad. Pr. d.d. skal 5 ejendomme i Hjermand være tilsluttet fjernvarme i henhold til planen. Der tilsluttes i alt 38 ejendomme.

Arbejdet forventes afsluttet oktober/november 2025.

Ulstrup varmepumpeprojekt

Viborg og Favrskov Kommuner har den 20. juni meddelt GUES, at projektforslaget vedr. etablering af en 1,2 MW varmepumpe på UKV er godkendt. Herefter udestår der en 4 ugers høringsperiode hvor interessenter kan påklage godkendelsen. Den 18. juli udløb klageperioden uden at kommunen havde modtaget nogen klager, projektet kan hermed henhold til varmeforsyningsloven betragtes som endelig godkendt og gennemføres.

Det overvejes at investere i en egentransformer som skal forsyne den nye UKV varmepumpe med strøm, da der skal købes en ny nettilslutning til varmepumpen. Merprisen ved i stedet at sætte en 10/0,4 kV transformer op på værket vil være ca. 1,2-1,5 mio. kr., GUES ejer i forvejen 10 kV kablet mellem UKV og den nærmeste 60/10 kV transformerstationen, dermed får varmepumpen et lavere tarifniveau med en egentransformer. Merudgiften til egentransformeren vil være tjent hjem efter 18-24 mdr. drift

Dog er der ikke fysisk plads til en egentransformer inde i den eksisterende kraftvarmeværksbygning. Tanken er derfor at lave en stålpavillon, mægen til den vi etablerede på BV til nødgeneratoren, hvori transformer og højspændingsbrydere så placeres. Samtidig skal pavillonen forberedes med plads til en nødgenerator, så vi samtidig får løst et nød- og beredskabsmæssigt problem i Ulstrup.

En nødgenerator bør sættes ind med det samme, da vi har et beredskabsmæssigt behov for en nødgenerator i Ulstrup, hvor der ikke længere er backup med gaskedel, her skal den nye varmepumpe nu fungere som backup.

En nødgenerator skal ca. være på 300 KVA for at kunne drive varmepumpe, pumper mv. på UKV i en nødsituation.

Bestyrelsen syntes planerne om etablering af egentransformer og nødgenerator på UKV i forbindelse med etablering af den nye varmepumpe, er de rigtige løsninger, og bakker op om planerne.

Der arbejdes lige nu med udbudsmateriale på varmepumpe og tilhørende installationer, som forventes fremsende til indbudte leverandører i starten af september måned. Håbet er at en aftale om anlægsløseren kan underskrives sidst i oktober. Herefter vil der

være en anlægsperiode på 9-10 måneder, der planlægges efter at anlægget kan tages i brug inden fyringssæsonen starter til efteråret 2026.

6.2 Kommende projekter

Fjernvarme til Mammen by

Der i øjeblikket stilstand i projektet fordi Mammen Mejeri har meddelt til GUES, at de ikke ønsker at fortsætte samarbejdet om brug af overskudsvarme til fjernvarme. Mejeriet ser ind i en fremtid hvor de overvejer at købe grøn strøm, og dermed vil overskudsvarme fra deres køleanlæg mv. også blive 'grøn'.

Mejeriet mener at de dermed kommer til at sælge grøn overskudsvarme til GUES, og så kan de selvfølgelig ikke bruge den selv til at erstatte/fortrænge deres egen fossilenergi som f.eks. naturgas, da certifikater på grøn energi følger forbruget. Mejeriet har derfor besluttet at overskudsvarme fra køleanlæg eller andre kilder, skal de selv have mulighed for at udnytte mest muligt.

AKJ og CWH har i fællesskab forfattet en mail til mejeriet, hvor vi gør dem opmærksom på en række fordele som de går glip af, ved ikke at fortsætte samarbejdet med GUES. Samtidig gør deres beslutning det sværere at få fremført fjernvarme til Mammen by, idet byens borgere dermed selv skal betale det sidste ledningstræk fra Hedemølle Efterskole og indtil byen. Opbakningen til fjernvarme i Mammen er vigende, da nogle af beboerne med tiden har fået investeret i varmepumper. Til d.d. har 37% vist interesse målt på ejendomme og 48% målt på arealer.

En ny potentiel samarbejdspartner har kontaktet GUES og meddelt, at han sammen med GUES gerne vil se på muligheden for at producerer fjernvarme til GUES fra vindmøller nær ved Mammen by. Hvis det forslag kan føre til noget interessant, kan situationen vedr. fjernvarme til Mammen by pludselig være aktuel igen.

Restkonvertering af Ulstrup

Favrskov Kommune har meddelt til GUES, at med godkendelse af varmepumpe-anlægget i Ulstrup, skal arbejdet med "*Projektforslag for fjernvarmeforsyning af nye områder i Ulstrup*", som kommunen meddelte en betinget godkendelse af tilbage i januar 2024 – genoptages.

Favrskov Kommune mener at det er så længe siden, at der skal laves nye samfundsøkonomiske beregninger og da der pt. er nye samfundsøkonomiske

beregningsforudsætninger i høring hos Energistyrelsen, skal de nye beregninger laves når de endelige beregningsforudsætninger er blevet udgivet af Energistyrelsen. Favrskov Kommune har derfor bedt GUES om at lave en genberegning af projektforslagets samfundsøkonomi, så det sikres at projektet stadig er fordelagtigt at gennemføre.

Kommunen beder samtidigt GUES om at indsende en opdateret version af den tidligere indsendte ansøgning om VVM-screening af projektet (gerne både som pdf og i Word).

Når alle disse forhold er på plads, og der er truffet en screeningsafgørelse, vil kommunen derefter kunne meddele den endelige varmeplanmæssige godkendelse af projektforslaget.

Solvarmeprojekt

Udviklingen i solvarmeprojektet foregår pt. i Teknik og Miljø hos Viborg kommune.

GUES deltog i et møde på rådhuset i uge 24, hvor forvaltningen gjorde os opmærksom på, at det udvalgte skovareal er kompliceret og samtidig pegede de på, at GUES med fordel kunne flytte solfangeranlægget til et andet sted, set fra deres synspunkt.

Forvaltningen har i et notat peget på 4 forskellige områder, som de mener muligvis kan bruges, dog er flere af områderne i privat eje.

Bestyrelsen er enige om at GUES' drift kan arbejde videre med en mulig placering af et solvarmeanlæg i et af de anviste delområder.

7. Tidsplan for de kommende møder

Kommende bestyrelsesmøder i 2025

25. september

29. oktober (bemærk det er en onsdag – pga. den 30. er der Landsmøde)

27. november

11. december

9. Eventuelt

Der blev ikke drøftet noget emne under punktet evt.

Møde slut.