

Referatdato: 17-11-2025

Møde type: Bestyrelsesmøde

Referent: CWH

1. Godkendelse af sidste referat

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

2. Orientering om driften

SPC - Spildevandscentralen er på grund af perioder med meget lave temperaturer om natten blevet sat i drift allerede den 18. oktober. Anlægget er stadig udfordret med hensyn til styring af skylninger fra ATES borerer, samt en høj afgangstemperatur til Sønderbro. Begge dele søges udbedret snares muligt.

EGC - Energicentralen blev sat i drift som planlagt til den 1. oktober, anlægget har indtil videre fungeret rigtig godt med en høj ydelse og høj effektivitet. Der er dog stadig udfordringer med lav fremløbstemperatur på dage hvor udetemperaturen er høj og byens forbrug er meget lavt.

VPC - Varmepumpecentralen har været i nogenlunde konstant drift hele oktober, der har været en lækage fra glycolkredsen til de interne kølere.

På **UKV – Ulstrup Kraftvarmeværk** arbejdes der stadig med at forberede netudpumpningen til byen til de kommende udvidelser af fjernvarmenettet, samt med forberedelse til ny varmepumpe.

På **BKV – Bjerringbro Kraftvarmeværk** arbejdes der med klargøring af LPG-gasanlæg og de sidste opgaver omkring batterianlæg løses. Batterianlæg er sat i drift.

På **BV – Varmecentralen Realskolevej** står kedlerne standby som spids og reservelastanlæg. Der arbejdes med planer om at få en bedre udnyttelse af udendørsarealerne så der kan etableres en tidssvarende affaldssortering.

3. Strategiske drøftelser

Årshjulet i oktober har flg. overskrift:

Risikostyring og arbejdsmiljø

Risikostyring

Mht. risikostyring er GUES' opgaver med at lave NIS-2 verificering og beredskabsplaner afsluttet, med hjælp og vejledning fra firmaet GAP-Solutions. Nu skal bestyrelsen informeres om indholdet i opgaverne og derfor vil en repræsentant fra GAP-Solutions bruge 1 time ved næste bestyrelsesmøde, hvor han præsenterer arbejdet med både NIS-2 verificeringen og beredskabsplanerne.

Næste trin bliver at GUES' drift skal have tilrettelagt øvelsesplaner mv. så driften er klar til at reagere korrekt, når der opstår forskellige forsyningskritiske hændelser.

Mht. risikostyring arbejdes der med at gennemføre en effektiv adgangskontrol og udskiftning af låse til alle lokaliteter, så der er kontrol med hvem der færdes i vores bygninger og indhegnede arealer. Der etableres videoovervågning på alle lokaliteter og dertil kommer, at der skal kigges på etablering af hel eller delvis indhegning ved alle lokationer.

Når GUES skal være i stand til at forsyne vores forbrugere i stort set alle situationer, også i de kritiske tilfælde hvor udefrakommende hændelser har indflydelse på elforsyningen, så skal vi leve op til bekendtgørelsen om modstandsdygtighed og beredskab i energisektoren, hvor klasse 2. virksomheder i elsektoren skal have en nødstrømsforsyning som i tilfælde af strømafbrydelse kan sikre anlæggets funktionalitet i minimum 4 timer.

GUES skal som fjernvarmeselskab minimum leve op til varmforsyningslovens bekendtgørelse om tekniske bestemmelser for fjernvarmeanlæg, som siger, at Fjernvarmeværkerne skal sikre en driftssikker og stabil varmforsyning. Det betyder at fjernvarmeværkerne skal kunne opretholde, eller hurtigt genetablere drift ved afbrydelse af forsyningen.

For at GUES kan leve op til de krav om forsyningssikkerhed som gælder i dag og skal forventes i tiden fremover, skal der arbejdes med løsninger som kan sikre forsyning på alle GUES' lokationer og pumpestationer mv., herunder også muligheder for at opdele fjernvarmenettet i mindre forsyningsområder, backup og redundans.

Arbejds miljø

GUES' har et velfungerende arbejdsmiljø selvom der selvfølgelig altid er plads til forbedringer. Et kvalitetsstempel vedr. arbejdsmiljø er bl.a., at GUES i september 2025 fik et uvarslet besøg af Arbejdstilsynet, som gik igen uden bemærkninger.

Samarbejdet blandt GUES' medarbejdere fungerer ganske fint, der holdes et årligt møde med BST hvor bl.a. APV og fysiske arbejdsforhold gennemgås og evt. forslag og ønsker til ændringer bliver derefter formaliseret og planlagt.

GUES har i 2025 ikke haft nogen arbejdsskader/arbejdsulykker.

I foråret 2025 blev der valgt en sikkerhedsrepræsentant, det betyder at alle medarbejdere kan gå til ham, hvis de har ønsker til- eller klager over arbejdsmiljøet, som de ikke ønsker at gå direkte til direktør/ledelse med, eller hvis man føler at man ikke bliver hørt af direktør/ledelse.

4. Meddelelser

Meddelelse fra revisionsselskabet BDO

GUES' revisor BDO, har bedt har bestyrelse og ledelse om at underskrive et nyt aftalebrev og fuldmagtserklæring, således BDO kan indhente engagementsforespørgsel i banken.

Forklaringen på hvorfor BDO beder GUES bestyrelse og ledelse om at underskrive nye aftaler, er den, at BDO skifte selskabsform til et Partnerselskab og i den forbindelse får BDO et nyt CVR-NR.

Alle aftaler med GUES er indgået under det gamle CVR-NR. de er derfor ikke længere gyldige. Derfor skal bestyrelse og ledelse underskrive nye aftaler som gælder for BDO under det nye CVR-NR.

Bestyrelsesmedlemmerne er interesseret i at få afklaret om der er forskel på indholdet i de nye- og de gamle aftaler, inden man skriver under. Det aftales derfor at CWH kontakter BDO for at få af- eller bekræftet, om der er forskel på nye og gamle aftaler udover CVR-nummeret.

Opfølgning på fjv. til landsbyer:

Fjernvarme til Bjerring by

I forbindelse med planlægning af fjernvarmeforsyning til Bjerring by, er GUES blevet kontaktet af Viborg Kommunes afd. for Trafik & Veje, som vil have os til at lave et gravesamarbejde med Energi Viborg, der skal til at rovere kloakledningen på Bjerring Byvej.

Beskeden fra Trafik & Veje er, at de ønsker GUES skal samgrave med Energi Viborg, ellers vil det blive svært for os at få de nødvendige gravetilladelser til etablering af fjernvarme i Bjerring by.

Energi Viborg starter med kloak rovering allerede i uge 43, her er GUES først lige gået i gang med at lave udbud på projektet.

GUES har holdt et indledende møde med Energi Viborgs kloak afdeling, entreprenør og smede, med henblik på at finde ud af om GUES kan lægge en del af den nye fjernvarmeledning sammen med kloakeringen.

Konklusionen blev at hvis dele af forsyningsledningen laves uden et udbud, så kan GUES godt nå at lægge fjernvarmeledningen sammen med kloakeringen, derved undgår man at lave omkørsel i Bjerring by to gange, som kommunens afd. Trafik og veje ønsker det. Det betyder at GUES skal rykke håndværkere direkte fra projektet med fjernvarme til Hjermind by og frem til Bjerring by i løbet af november måned, for at arbejde sammen med Energi Viborg på deres gravetilladelse.

Fjernvarme til Hjermind by og Erhvervsområde

I Hjermind by er ca. 90% af alle rør etableret ved udgangen af uge 43. Tilkoblinger af forbrugerne kommer med lidt forsinkelse, pga. at forsyningen skal være etableret inden forbrugerne kan tilkobles. Ved udgangen af uge 43 er der tilsluttet 20 nye forbrugere til fjernvarme ud af 39 tilmeldte.

Fjernvarme til Hedemølle Efterskole

Sidst i uge 41 blev fjernvarmeledningen til efterskolen færdig etableret og hermed kan der leveres fjernvarme til skolen. Smeden har i uge 42, mens børnene var på ferie, etableret de nødvendige fjernvarmeinstallationer på skolen.

I uge 44 blev der åbnet for forsyning med fjernvarme og der testes nu om GUES kan levere det ønskede tryk og temperatur frem til skolen. Næste step bliver at få skolen til at se på indregulering af deres anlæg, så fjernvarmeafkølingen bliver optimeret.

LPG-gas projekt

GUES har været i dialog med leverandøren Chr. Møller ang. etablering af de resterende installationer som fordampere, gasrør, gasrampe mv.

Den endelige tidsplan er under udarbejdelse men bliver fremsendt til GUES hurtigst mulig.

GUES skal have udarbejdet en risikovurdering for drift med LPG-gas. Her er GUES i dialog med en gasrådgiver om at løse opgaven.

Tilslutning af Grundfos nye adm. bygning

GUES startede på etablering af et nyt fjernvarmestik til Grundfos nye adm. bygning i uge 42. GUES har også lovet at levere mere køleenergi til adm. bygningen fra vores

varmepumpecentral, det betyder bl.a. at vi hurtigst mulig skal i gang med at planlægge hvordan forsyningen af Grundfos, med mere køl, kan ske mest hensigtsmæssig.

Samarbejde mellem NES og GUES vedr. batterianlæg

Det nye batterianlæg er tilsluttet og blev sat i drift medio september.

Batteriet er endnu ikke endelig godkendt af brandmyndighederne, det forventes at ske i løbet af november. Herefter mangler der stadig at blive etableret en køleflade som skal holde temperaturen konstant i batterirummet, året rundt.

Indtil videre står NES for indmelding af batteriets systemydelser til Centrica. Der mangler tilretninger i EMD-programmet og i Scada-anlægget, samt en metode til at kontrollere at elafregningerne mellem NES og GUES sker 100% korrekt, der kan evt. blive tale om at lade en revisor se på opgaven.

Vedr. fjernvarme til Mammen

Cowi er i gang med at udarbejde projektforslaget vedr. fjernvarmeforsyning af Mammen by. Planen er at Cowi fremsender projektforslaget til godkendelse hos Viborg Kommune, for derefter at lave en ansøgning til Fjernvarmepuljen, som kan indsendes medio november.

Undersøgelse af muligheder for vindmøllestrøm til fjernvarme

Undersøgelserne afventer resultatet af om projektforslaget vedr. fjernvarmeforsyning af Mammen by, samt om tilsagn om tilskud fra Fjernvarmepuljen kan opnås, idet vindmøllestrøm til fjernvarme kun giver mening fra vindmøller ved Mammen hvis projektforslaget godkendes og tilskud opnås.

Brev sendt til leverandører

På grund af skærpede krav til forsyningselskaber om at være opmærksomme på uønskede hændelser, samt sikring af anlæg, og kontrol med hvem der har adgang til forsyningsinstallationer og produktionsanlæg. Har GUES udsendt et brev til alle vores leverandører, hvor vi gør dem opmærksom på, at der ikke vil være adgang til GUES' produktionsanlæg uden forudgående aftaler. Derudover gøres de også opmærksomme på, at der skal følges et aftalt regelsæt så længe de færdes på GUES ejendom.

Det årlige forsikringsmæglermøde

Hvert år til november får GUES besøg af vores forsikringsmægler, som gennemgår den samlede forsikringsportefølje og drøfter GUES forsikringsaktivitet for det kommende år. Det aftales at KSP fra GUES' bestyrelse deltager ved mødet med forsikringsmægleren.

Batteriløsninger

Af hensyn til driftssikkerheden og krav i henhold til beredskabsbekendtgørelsen, som betyder at et forsyningsselskab skal kunne tåle op til 4 timers afbrydelse af elforsyningen. Bør GUES undersøge muligheden for evt. at lave batteribackup på vores pumpestationer, som er placeret ude i forsyningsnettet. Indtil videre drejer det sig om tre pumpestationer og senere vil der komme flere til.

En enkelt pumpestation har en installeret peak effekt på op til 10 kW, så i det tilfælde kan der blive tale om batteriløsninger med op til 40 kWh, dog er de øvrige pumpestationer kun på den halve effekt eller mindre.

En mulighed for at lave en batteribackup rentabelt, kan ske ved at lade batterierne udjævne tariffer og elpriser i "kogespidserne" så de kan generere en indtægt, som betyder, at de over få år kan tjene sig selv hjem. Et alternativ til batterier kan være nødgeneratorer.

GUES bør undersøge mulighederne for at anvende batteriløsninger og få udarbejdet en analyse af økonomi, fordele og ulemper sammenlignet med nødstrømsgeneratorer.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på budget og regnskab

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

Varmepumpeanlæggene har produceret 82,4% af den samlede køle og varmeproduktion for august, som var på 3.196 MWh, men har i samme måned været årsag til 88,7% af de samlede produktionsomkostninger.

Elkedlerne har produceret 15,5% af den samlede produktion og har været årsag til 6,2% af de samlede omkostninger.

Gasmotorer og gaskedlerne har produceret 2,1% af den samlede varmeproduktion, men har været årsag til 5,1% af de samlede produktionsomkostninger.

I alt er der produceret 3.196 MWh køl/varme til en gennemsnitlig produktionspris på kr. 700,35 pr. MWh. Sommerperioden er altid dyr fordi vi der har omkostninger til

vedligehold på varmepumper, så de er klar til fyringssæsonen starter. Derudover er der om sommeren omkostninger til at lægge energi i ATES lager.

Betragtes elkedlerne særskilt udgør deres produktion 15,5% af månedens samlede varmeproduktion, mens omkostningerne kun udgør kun 6,2%. Det viser dermed at varmeproduktion på elkedler er fornuftigt i sommerperioden, hvor der er meget billig strøm i elnettet fra solcelleanlæg.

Data for årets første 8 mdr. viser at varmepumperne har produceret 69,0% af årets køle/varmebehov, som har været 65.058 MWh. Elkedlerne har produceret 18,0%, gaskedlerne 2,9% og gasmotorerne 10,1%. Omkostningerne fordeler sig efter de samme 8 mdr. med 66,5% til varmepumper, 11,4% til elkedler, 7,5% til gaskedler og 14,6% til gasmotorer. Den gennemsnitlige produktionsomkostning pr. MWh køl/varme på det samlede anlæg, er efter årets første 8 mdr. 451,10 kr./MWh.

Likviditetsdiagrammet viser at ved udgangen af august måned, har GUES en likviditet på - 1,17 mio. kr.

Diagrammet for varmesalg viser at der til og med august måned er solgt sammenlagt 59.703 MWh køl/varme, mod 61.100 MWh forudsat i budgettet. Graddagene for året frem til 31. august, ender på 1.789 mod 1.586 graddage i et normal år.

DKI gennemgik også GUES klimaaftryk frem til og med august måned, hvor tallene viser, at GUES for årets første 8 mdr. har haft en gennemsnitlig CO₂ årsudledning på 57,8 kg/MWh.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Fjernvarme til erhverv i GUES forsyningsområde

GUES har henvendt sig til Ole Jakobsen fra OK Energy Solutions og bedt ham om at hjælpe med at overbevise virksomheder i GUES forsyningsområde, om at de med fordel kan konvertere til fjernvarme og samtidig høste et energitilskud fra Energistyrelsens Erhvervspulje til energiforbedringer og grøn omstilling. Erhvervspuljen udløber den 4. november i år, men forventes at genopstå igen i første kvartal 2026.

Ole Jakobsen har fået en liste med kontakter, som GUES uden succes har haft kontakt til tidligere. Det er så muligt at Ole Jakobsen fra OK Energy Solutions kan få skabt noget interesse for fjernvarme, ved at tilbyde sin assistance med at søge tilskud hjem via Erhvervspuljen.

Ny varmepumpe til UKV

GUES har gennemgået de fremsendte tilbud på varmepumper fra firmaet Solid Energy og Fenagy A/S, den tredje byder trak sig fra projektet, fordi de ikke mente at de selvstændigt kunne leve op til projektets krav.

Begge de fremsendte tilbud er løsninger med kulbrinter som kølemiddel, hhv. Isobutan R600 og Propan R290.

Fenagy A/S vinder licitationen de er desuden den leverandør, der leverer et anlæg med størst fleksibilitet og med den højeste varmeeffekt.

I forbindelse med etablering af den ny varmepumpe på UKV, vil det være fornuftigt hvis GUES etablere en egentransformer, den skal tilkobles 10 kV kablet GUES købte fra 60/10 kV transformerstationen nordøst for Ulstrup by, i forbindelse med etablering af ny elkedel.

Ved at etablere egentransformer på UKV, flyttes hele UKV' tilslutningspunkt fra tarif niveau C til tarif niveau A-lav, det medfører en tarifbesparelse på ca. kr. 0,32 pr. forbrugt kWh el.

Hvert år vil den nye varmepumpe forbruge ca. 2.000.000 kWh, og derudover har UKV et årligt elforbrug på ca. 136.000 kWh på nuværende tidspunkt.

Flytning af tarifniveauet vil dermed føre til en årlig besparelse på $2.136.000 \cdot 0,32 = 683.584$ kr./år.

Af hensyn til driftssikkerhed og krav i henhold til beredskabsloven, om at et forsyningsselskab skal kunne tåle op til 4 timers afbrydelse af elforsyningen, bør GUES vælge at forberede installationen for, og evt. investere i en nødstrømsgenerator allerede nu, så forbrugerne i Ulstrup ikke stilles anderledes end forbrugerne i Bjerringbro.

Det nye VP-setup i Ulstrup skal anvendes til afkøling af 20 °C lunkne procesvand som er opsamlet energi fra rensed spildevand hos Bjerringbro Rensningsanlæg, udeluftkølere ved den nye hal ved SPC, solvarmeanlæg, underafkøling af ATES vand, samt afkøling af kølevand til Grundfos. Det 20 °C lunkne procesvand leveres via transmissionledningen fra Bjerringbro til Ulstrup og afkøles til 3 °C inden det sendes retur til ny opvarmning.

Lokalt på UKV skal varmepumpen også anvendes til at lave røggaskondensering på UKV-gasmotoren, vha. en LT2 veksler som blev til overs på BKV da 2 motorer blev udfaset. Varmepumpen skal også kunne anvendes til at underkøle akkutanken på UKV, så der kan lagres mere energi når der er meget lave elpriser, derudover skal den anvendes til afkøling af kedelrum, motorrum og pumperum for at minimere energispild via ventilationsanlæg.

De mange funktioner betyder at den nye VP vil få rigtig mange årlige driftstimer, min. 6.000 forventes det, den vil dermed få en årlig varmeproduktion på 6.000 - 8.000 MWh varme svarende til 60-65% af det årlige varmebehov i Ulstrup by.

Konceptet med at reducerer frem- og returtemperatur i transmissionledningen, fra det normale temperaturset på 60/30 til 20/3 graders celsius, vil medføre en reduktion i ledningstab på ca. 1.000 MWh pr. år, svarende til en reduktion på 4-5% af GUES totale ledningstab.

Varmepumpens varmeydelse kan variere mellem minimum/maksimum 0,3 MW/1,4 MW under gunstige forhold. Minimumsforbruget af varme i Ulstrup om sommeren, er for nuværende ca. 0,3 MW og maksimum forbrug om vinteren, er sjældent højere end 3,5 MW.

Det samlede budget for hele projektet er flg.:

Post	Leverandør	Budget
Varmepumpe		4.680.300 kr.
Ombygning transmissionsledning		385.125 kr.
Ombygning gasmotor		303.500 kr.
Installation LT-2 veksler		1.305.070 kr.
Transformer og nødstrømsanlæg		4.941.979 kr.
Luftgård/Varmepumpe - Bjerringbro		4.445.000 kr.
Tilskud		2.144.708 kr.
Opsummering Budget		13.916.266 kr.

GUES' bestyrelse godkendte projektet med køb af varmepumpe fra Fenagy A/S, etablering af egentransformer og nødgenerator. GUES kan dermed ansøge Favrskov Kommune om kommunegaranti til hjemtagning af lån hos Kommunekredit.

6.2 Kommende projekter

Restkonvertering af Ulstrup

GUES har haft det rådgivende et ingeniørfirma til at udarbejde et tillæg til projektforslaget vedr. fjernvarmeforsyning af nye områder i Ulstrup. Ingeniørfirmaet har i tillægget beskrevet mulige ændringer af brugerøkonomi, selskabsøkonomi og samfundsøkonomi.

Tillægget er fremsendt til Favrskov Kommune, som tilsyneladende er tilfredse med indholdet, dog spørger kommunen også efter en opdateret VVM-screening. Den er derefter fremsendt til Favrskov Kommune, som er vendt tilbage med en række konkrete spørgsmål som de ønsker svar på. GUES forsøger at svare på spørgsmålene hurtigst mulig.

Hvis Favrskov Kommune er tilfredse med de svar de får til VVM-screeningen, kan GUES formentlig forvente en endelig godkendelse af projektet, inden årets udgang.

Solvarmeprojekt

GUES har været i dialog med ejeren af arealet ved engen og de vil gerne sælge, men har det problem at de skal eje min. 4,5 hektar landbrugsjord for at de kan kalde sig et landbrug, den grænse kommer de under hvis de sælger deres eng til os.

Ejeren er via en lokal ejendomsmægler, med forstand på landbrug, ved at få undersøgt om der kan laves et "mageskifte" med GUES' skovparceller og deres eng ved Gudenåen.

Mageskiftet vil selvfølgelig kun kunne finde sted på betingelse af at GUES kan købe de manglende arealer af Viborg Kommune, samt at vi kan opnå de nødvendige tilladelser til at sætte solvarmeanlægsprojektet i gang.

7. Tidsplan for de kommende møder

Kommende bestyrelsesmøder i 2025

27. november

11. december med julefrokost

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet noget emne under punktet evt.

Møde slut.