

Referatdato: 11-04-2023

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 30-03-2023 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra februar måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

I februar har der været udfordringer med spildevandspumperne, der pumper det rensede spildevand til SPC. Der har i perioder været flere defekter på både pumper og elektronik, som følge af strømfald på nettet flere gange.

GUES har bedt leverandørerne om at få rettet de pågældende fejl, som vi mener skyldtes fejl i pumper og opsætning af anlæg.

Energicentralen fungerer tilfredsstillende, men skal have udskiftet fire frekvensomformere til sommer.

Varmepumpecentralen er i drift døgnet rundt og fungerer tilfredsstillende.

Spildevandscentralen er i drift døgnet rundt men har haft udfald pga. de omtalte fejl på spildevandspumper. Der mangler energi til varmepumpen fordi spildevandet er meget koldt på denne årstid, og ATES anlægget temperatur er ved at nærme sig den almindelige grundvandstemperatur.

Varmeproduktionen til Ulstrup produceres delvis lokalt på kedel og gasmotor, resten leveres gennem transmissionsledningen fra varmepumperne i Bjerringbro.

Både på **UKV** og **BKV** laves der forberedelser til installation af elkedel.

De 2 **motorer på BKV** med reduceret servicekontrakt er kun i drift når elmarkedspriserne er meget høje, det meste af tiden står de til rådighed for elmarkedet. De 2 motorer med en standard servicekontrakt, meldes dagligt ind i elmarkedet med en lille indtjeningsmargin.

På **BKV** arbejdes der videre med etablering af LPG-gasanlæg til forsyning af en motor i første omgang.

På **BV** levere en gaskedel varmen når motoranlæg og varmepumper ikke kan levere nok energi til at dække varmebehovet.

2.1 Generalforsamling den 27. april.

Indbydelsen er sendt til Bjerringbro Avis til indrykning tirsdag den 11. april og tirsdag den 25. april.

Det indkomne forslag fra en forbruger som ønskes til afstemning, er lagt på hjemmesiden.

Indbydelsen er sendt til E-Boks allerede tirsdag den 28. marts, idet alle forbrugere som ikke er tilmeldt E-Boks skal have tilsendt indbydelsen via alm. brev. Da E-Boks bruger tid på at printe, pakke og sortere alm. breve og Postnord derefter også bruger en del tid på at få brevene omdelt, kan det i nogle tilfælde være svært at overholde tidsfristen, som siger, at alle forbrugere skal have en indkaldelse senest 2 uger før generalforsamlingen, altså senest den 13. april.

3. Strategiske drøftelser

3.1 Grundfos ønsker fælles afregning på alle lokationer

Grundfos har via deres indkøbsafdeling givet udtryk for, at de gerne vil have fælles afregning på alle deres lokationer.

Bestyrelsen beslutter at det ikke umiddelbart er muligt med fælles afregning for alle Grundfos ejede bygninger, idet de ligger spredt rundt i forsyningsnettet, med hver sin måler, og er tilsluttet under samme betingelser som alle andre forbrugere.

3.2 Valg af samarbejdspartnere vedr. CO2 kvotehandel

For 2022 skal GUES købe mere end 4.000 stk. CO2 kvoter på det frie CO2 kvotemarked, for at leve op til CO2 kvotereglerne.

Det frie CO2 kvotemarked består af mange aktører, både danske og udenlandske, som alle giver sig ud for at være godkendte og troværdige samarbejdspartnere. Men for at undgå fejl og misforståelser, kan det være en fordel hvis GUES udelukkende vælger at handle med danske aktører.

Da GUES ikke umiddelbart har fordel af at handle med udenlandske aktører, beslutter bestyrelsen, at der altid handles CO2 kvoter med danske aktører.

3.3 Prismodel med depositum

I forbindelse med Dansk Fjernvarmes Regionalmøder i foråret 2023, blev der orienteret om en mulig model til nye konverteringsområder, hvor varmeværket kan tilbyde at holde potentielle nye forbrugeres gasfyr i drift indtil fjernvarmen, kommer til et område, hvis den kommende forbruger forudbetaler kr. 15.000 i depositum til varmeværket. Depositummet fratrækkes den endelige betaling ved tilslutning.

Et lignende tiltag kan skabe værdi for potentielle forbrugere i GUES kommende planlagte forsyningsområder, da de potentielle kunder en del steder, vil komme til at vente længe på fjernvarmen.

Bestyrelsen beslutter at en lignende model kan anvendes af GUES, ved tilslutning af nye potentielle kunder.

4. Meddelelser

Dansk Fjernvarme har indkaldt til:

DANSK FJERNVARMES ORDINÆRE GENERALFORSAMLING 2023

Torsdag den 27. april 2023 kl. 10.30 på Scandic Hotel, Kokholm 2, Kolding

Favrskov Kommune har udarbejdet et forslag til en strategisk varmeplan for perioden 2022-2030, som afløser for den gældende varmeplan der blev vedtaget første gang i 2013.

I planen er der en oversigt over de områder, der fremover bliver forsynet fra de eksisterende fjernvarmeselskaber i kommunen.

Favrskov Kommune efterlyser evt. bemærkninger til planen.

I Energicentralen har der i forbindelse med opstart efter sommerpausen, de seneste 3 år været driftsmæssige problemer med defekte komponenter i kompressormotorernes frekvensomformere.

For at imødegå den uheldige udvikling, er der planlagt udskiftning af 4 stk. store frekvensomformer i sommerpausen 2023.

Grundfos har via styregruppesamarbejdet tilbudt at købe 4 nye frekvensomformere med deres rabatordning.

Besparselsen ved indkøb af frekvensomformere via Grundfos, fremfor gennem GUES egen leverandør, medfører en rabat på 33%.

GUES er blevet kontaktet af NORDIC ENERGY STORAGE (NES), som er et lokalt firma, der gerne vil samarbejde med GUES vedr. anvendelse af batteriteknologi.

NES og GUES har en fælles opfattelse af at smart og intelligent udnyttelse af batteriteknologi, kan vise sig at være et særdeles lukrativt forretningsområde i fremtiden, derfor kan en aftale med NES, om at lave en screening af potentialet for udnyttelse af batteriteknologi hos GUES, være særdeles interessant.

En screening sker ved at GUES leverer en række drifts- og kapacitetsdata til NES, som de analyserer på. Efter analysen kommer NES med forslag til hvordan teknisk- og økonomisk fordelagtige løsninger med batteriteknologi, kan øge indtjeningen eller reducerer omkostningerne hos GUES.

Screeningsrapporten skal præsenteres for bestyrelsen på et kommende bestyrelsesseminar, derefter afgør bestyrelsen om der skal samarbejdes yderligere med NES vedr. udnyttelse af batteriteknologi.

EU's klimaregister, under Energistyrelsen, har meddelt til GUES at CO2 udledning fra Bjerringbro Kraftvarmeværk for 2022 er blevet verificeret og godkendt.

GUES arbejder i øjeblikket sammen med firmaet ATES, om at finde et egnet areal til placering af et kommende solfangeranlæg, der skal anvendes til sæsonlagring af varme i undergrunden og være varmekilde til SPC varmepumpen i vinterhalvåret.

Det er aftalt med ejerne af matrikler i området nær SPC, at mødes den 3. april, for at finde ud af om der er interesse i at sælge eller leje arealer til GUES, til etablering af et solfangeranlæg på 8.000 m².

Arealerne nærvæd SPC er interessante, da det er en forudsætning for at GUES kan få hele det tildelte tilskud til et solfangeranlæg, at det placeres i umiddelbar nærhed af SPC varmepumpen og ATES anlæg.

I forbindelse med at GUES sædvanlige revisor kontakt hos BDO har skiftet job til en konkurrent, har der været en henvendelse fra et konkurrerende revisionselskab som gerne vil give et tilbud på opgaven.

GUES' bestyrelse syntes dog at den nye kontaktperson hos BDO, gør et særdeles godt indtryk på bestyrelsen og vurderes til at være særdeles kompetent til opgaven.

5. Økonomi

5.1 Årsregnskab 2022

Revisoren gennemgik den reviderede årsrapport for bestyrelsen og kommenterede på væsentlige punkter. Der var ikke noget usædvanligt at bemærke udover at gældsætningen er stor, men ikke meget større end for tilsvarende fjernvarmeselskaber i andre byer. Det blev i den forbindelse diskuteret om GUES skal tage afskrivningsprofilen på de forskellige typer af anlæg, op til en fornyet genovervejelse.

Når bestyrelsen har godkendt referatet bliver der fremsendt en elektronisk underskriftsprocedure, så alle kan underskrive årsrapporten.

5.2 Opfølgning på regnskab

Opfølgningen på regnskabet for februar måned viser, at GUES samlede omkostninger for februar ligger 4,4 mio. kr. under budget, så de faktiske udgifter har været væsentligt lavere end forudsat.

Ledningstab i februar er budgetteret til at være **1.649** MWh men er reelt på **1.763** MWh, det er en stigning på **114** MWh svarende til 6,9% som umiddelbart ikke kan forklares, men der vil være fokus på om der kan skyldes en målerfejl hos en stor kunde, eller en målerfejl på et produktionsanlæg, som er årsag til afvigelsen.

I februar er der produceret **10.499** MWh varme, **16,9%** fra gasmotorerne, **23,2%** fra gaskedlerne og **59,9%** fra varmepumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris for februar blev **8,34** kr. pr. m³ mod **18,22** kr. pr. m³ forudsat i budgettet, inkl. afgifter og tariffer, det er **54,2%** under budgetprisen. Elpriserne til varmepumperne har i gennemsnit ligget på kr. **1.264** kr. pr. MWh, inkl. afgifter og tariffer, mod **2.034** kr. pr. MWh forudsat i budgettet, det er **37,9%** under budgetprisen.

5.3 Ændring af varmepris i andet halvår af 2023

Faldet i de faktiske omkostninger sammenlignet med budgettet, medfører at der skal laves et opdateret budget for resten af 2023, baseret på de faktiske tal for årets første 2 mdr. og forventede priser på naturgas og el i de resterende 10 måneder, samtidig tilpasses budgettet med den forventede varmeproduktion på 2 stk. nye elkedler som tages i brug i 3. kvartal.

Et ændret budget efter de nævnte forudsætninger viser at varmeprisen kan reduceres til kr. 600 + moms pr. MWh fra den 1. juli 2023.

Bestyrelsen beslutter derfor at ændre den variable varmepris med virkning fra den 1. juli 2023, til kr. 600 + moms pr. MWh som er kr. 750 inkl. moms pr. MWh.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Elkedler: Der er planlagt levering af elkedler i uge 21 til både Ulstrup og Bjerringbro, desværre er der endnu ikke nogen endelig afklaring omkring leveringstider på 2 stk. 10 KV-brydere til elkedlerne.

På nuværende tidspunkt er en række delleverancer til elkedlerne allerede leveret, undtaget er en række vitale el komponenter, som eltavler, brydere mv. da det primært er el komponenter der lange leveringstider på.

Konvertering af Hagenstrupparken: I alt har 141 boliger tilmeldt sig.

Der er ansøgt om gravetilladelser til projektet i Hagenstrupparken og de er modtaget den 28. marts.

Første etape vedr. etablering af en ny forsyningsledning nord om Ulstruphallerne begynder efter påske, der er problemer med høj grundvandsstand i området. Etapen skal være afsluttet ved udgangen af uge 18.

Tidsplanen for selve konverteringsprojektet i Hagenstrupparken er opdateret og opdelt i etaper. Gravearbejdet på Nattergalevej og Fasanvej (etape 2) med i alt 16 potentielle forbrugere, påbegyndes i uge 19, samtidig arbejdes der parallelt med forsyning til Hagenstrupparken langs gangsti ved vandværket.

Teglparken: Arbejdet med etablering af en fjernvarmeledning i Teglparken er ved at være afsluttet.

Arbejdet med konvertering af Teglparken til fjernvarme blev igangsat før end det oprindeligt var planlagt, fordi fjernvarmeforsyning til Hagenstrupparken blev forsinket. Håndværkerne var bestilt til at grave og svejse rør til Hagenstrupparken, de havde derfor pga. forsinkelsen, tid til opgaven i Teglparken.

Statstilskuddet til konvertering af Solsortevej, Lærkevej og Teglparken falder bort den første april 2024, vi er derfor i tidsnød, og valgte i den forbindelse at bruge de ledige håndværkere i området.

En kommende forbruger på Teglparken 8 har bestilt fjernvarme, men er meget utilfreds med at hun ikke kan få det til samme pris som i Hagenstrupparken. Argumentet for at det ikke er muligt, er at tilbuddet til Hagenstrupparken er et gammelt tilbud fra starten af 2021, som er baseret på priser indhentet i 2020 førend GUES kendte noget til energikrise, forsyningskrise og galoperende inflation mv.

Priserne på materialer, gravemaskiner og arbejds løn er her i 2023 meget højere end de var i starten af 2021 og derfor kan tilslutningen ikke gøres billigere end til den beregnede pris til områder med tilskud, som er 80% rabat på tilslutningsbidrag og arealbidrag.

Bestyrelsens mener ikke der kan afviges fra den pris som er beregnet for områder med tilskud, og derfor kan forbrugerne i Teglparken ikke gives en særbehandling.

Vestermarken: Der har været et orienteringsmøde med beboerne i Vestermarken angående konvertering til fjernvarme, mere end 35 fremmødte viste interesse for projektet, som endte med at 22 husstande skrev sig på en liste.

LBL kontakter de interesserede efter påske med henblik på at gennemgå deres installation, finde føringsveje for fjernvarmerør mv., deadline for tilmelding er sat til den 1. maj.

6.2 Kommende projekter

Fjernvarme til Mammen by: GUES har haft et møde med borgergruppen for Mammen by, som er meget interesseret i at GUES og Mammen Mejeri, kan deltage i et borgermøde med beboerne i byen i første halvdel af maj måned, borgergruppen tager initiativet til det.

Borgergruppen har interesse i en løsning, hvor GUES kan understøtte de forbrugere som allerede har et dårligt gasfyr.

Ingeniørfirmaet Niras forventer at afslutte deres undersøgelser ang. overskudsvarme fra Mammen Mejeri til fjernvarme, inden udgangen af april, og sammenskriver resultatet i en rapport. Den skal danne grundlag for hvordan et videre samarbejde mellem GUES og Mammen Mejeri og Mammens borgere kan ske.

Overskudsvarme fra Energinet: Cowi har udarbejdet et skitseprojekt med et budgetoverslag vedrørende udnyttelse af overskudsvarme fra Energinet i Tjele. Budgetoverslaget i skitseprojektrapporten viser at der skal laves en samlet investering på omkring 210 mio. kr. for at opsamle overskudsvarmen og transmitterer den til GUES forsyningsområde, hvor den skal opgraderes i temperatur via et varmepumpeanlæg.

Cowi beregner en årlig varmeproduktion, baseret på overskudsvarme og el til varmepumperne, på sammenlagt 52.000 MWh ved 8.000 driftstimer årligt. Ved en elpris til varmepumperne på 650 kr. pr. MWh og en samlet investering på ca. 210 mio. kr. afskrevet over 30 år, beregner Cowi i skitseprojektet, en resulterende varmepris på 467 kr. pr. MWh plus moms.

Solvarme til ATES: GUES er sammen med firmaet ATES gået i gang med at finde mulige placeringer til et solvarmeanlæg. Viborg Kommune er også inde over processen, bl.a. med at pege på områder hvor der kan være restriktioner vedr. opførsel af et solfangeranlæg.

Viborg Kommune har orienteret GUES om at det skal forventes, at der skal laves en miljøscreening for et potentielt område til solvarmeanlæg. Derudover skal GUES forvente at kommunen vil forlange der laves en ny lokalplan for området. Myndigheds behandling af projektet kan sagtens tage op til et år, fra der ansøges om tilladelse- til der kan gives tilladelse til etablering af et solvarmeanlæg.

Varmepumpe ved Gudenåcentralen: Projektet er tilpasset til en ny virkelighed hvor NORLYS kun skal lade GUES placere varmepumpeanlægget i området nær Energimuseet, i en bygning som de opfører, samt lade projektet føre rør i området som gør det muligt at suge vand fra et turbinekammer før vandkraftværket og lede det tilbage til Gudenåen efter vandkraftværket. Det tilpassede projektet forudsætter ikke fortsat drift med vandkraftværket

7. Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

25. maj

29. juni

31. august

28. september

26. oktober

30. november

14. december

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet nogen emner under evt.

Møde slut.