

Referatdato: 03-03-2023

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 23-02-2023 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra januar måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

Januar har været en relativ mild vintermåned, dog med både frost, sne og blæst i perioder. Det milde vejr afspejles direkte i varmesalget som ligger **14%** under budget, men hele **29%** under budget i forhold til januar 2022, det vidner om at forbrugerne stadig er meget fokuseret på at spare idet de markante ændringer i forbruget ikke kun skyldes vind og vejr.

Ledningstabet i januar er reduceret markant sammenlignet med sidste år, hvor der blev anvendt en højere fremløbstemperatur.

Energicentralen fungerer tilfredsstillende og COP-værdien øges i de kolde perioder når det er muligt. Grundfos har tilsyneladende ikke det samme kølebehov som tidligere, efter at trykstøberiet er nedlagt. Grundfos har et ønske om at indkøbet Syd 2 på det centrale køleanlæg, fabrikken har indtil nu haft sin egen køleproduktion.

Varmepumpecentralen er i drift døgnet rundt, også i frostvejr, fordi kapaciteten ikke kan undværes.

Spildevandscentralen er i drift døgnet rundt fordi kapaciteten ikke kan undværes. Der arbejdes med at finde og udbedre fejl på spildevandspumper, samt en fejl i varmepumpernes regulering som medfører at anlægget pendler voldsomt ved delast. Derudover er det et problem at der mangler energi i ATES lageret på denne årstid, det betyder at varmepumpeanlægget ikke kan levere den maksimale kapacitet.

Varmeproduktionen til **UKV** har i januar primært været produceret lokalt på kedel og gasmotor, da der ikke har været kapacitet til at dække grundlasten i Ulstrup med varmepumperne i Bjerringbro.

Både på **UKV** og **BKV** laves der forberedelser til opsætning af elkedler, som efter planen skal ske i løbet af forår og sommerperioden.

De 2 **motorer på BKV** med reduceret servicekontrakt, er kun i drift når elmarkedspriserne er meget høje, ellers står de til rådighed. De 2 motorer med standard servicekontrakt meldes dagligt ind i elmarkedet, med en lille indtjeningsmargin, fordi kapaciteten ikke kan undværes.

2.1 Incitamentsafregnings model. Indkomne forslag til generalforsamling.

GUES har i en periode anvendt nedenstående incitamentsafregningsmodel:

Det er vedtaget at anvende nedenstående tabel, hvor de øverste tal er fremløbstemperaturen og de nederste er returtemperaturen.

55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75
40	40	39	39	38	38	38	37	37	36	36	36	35	35	35	34	34	34	33	33	33

Tillæg ved overskridelse af returtemperatur: 10 kr./grad/MWh

Rabat ved overholdelse af returtemperatur: 10 kr./grad/MWh

På GUES' hjemmeside kan alle forbrugere gå ind under "**ØKONOMI**" og "**Incitamentsberegning**" for at få en forklaring på hvordan incitamentsberegningen udføres, der ligger også en excel baseret incitamentsberegner på samme sted.

Desværre udregner GUES forbrugersystem fra softværket, ikke incitamentsberegningen korrekt, når der skiftes varmepris i løbet af året. Det skyldes at GUES incitamentsberegner anvender kr./grad/MWh til at beregne rabat eller tillæg og den formel kan softværkets program ikke håndtere. Rabat eller tillæg skal ifølge softværket, beregnes som en % andel af det variable forbrugsbidrag. Det betyder at GUES' personale skal efterregne samtlige forbrugers rabat eller tillæg manuelt og derefter lave en ny årsopgørelse.

Den manuelle proces er ikke særlig tilfredsstillende for GUES, men desværre er der ikke meget hjælp at hente ved softværket, som mener at GUES skal ændre på incitamentsberegningen, så den er tilpasset deres program.

For nogle forbrugere har fejlen betydet mindre end 10 kr. i afvigelse for hele året, hos andre er det været fra 10-900 kr. det drejer sig om, og hos ganske få har det fejlen drejet sig om mere end 1.000 kr. i afvigelse for hele året. I gennemsnit drejer det sig om 26 kr. pr. forbruger.

En forbruger har fremsendt nedenstående forslag, som han gerne vil have til afstemning på den kommende ordinære generalforsamling til april.

Vedkommende beder GUES om at offentliggøre forslaget på hjemmeside inden generalforsamlingen, så alle har en mulighed for at læse forslaget på forhånd. Dog beder vedkommende samtidig om, at hans navn ikke nævnes i forbindelse med offentliggørelsen.

Forslaget lyder således:

De gældende differentierede faste abonnementsbidrag skal nedsættes med 30% for alle private boliger uanset boligens areal. De nye satser skal gælde fra og med regnskabsåret 2024. Evt. manglende dækning af GUES's omkostninger kan pålægges det variable bidrag.

Forslaget motiveres med flg. udtalelse:

Forslaget giver et mere frit valg og et økonomisk incitament for den enkelte forbruger til at spare på energien, og samtidig nærmer vi os det samme prisniveau for abonnementsbidrag, som andre varmekærker opkræver.

En sammenligning af abonnementsbidrag mellem fjernvarmekærker i nærheden, viser flg.:

By	Abonnementsbidrag	Fast		Bolig 150 m ²
		Abonnementsbidrag	måler bidrag	
Hammel	9,00 kr./m ²	400,00 kr./år	0,00 kr./år	1.750,00 kr.
Kjellerup	0,00 kr./m ²	2.950,00 kr./år	0,00 kr./år	2.950,00 kr.
Silkeborg	15,20 kr./m ²	0,00 kr./år	840,00 kr./år	3.120,00 kr.
Stoholm	15,00 kr./m ²	0,00 kr./år	1.500,00 kr./år	3.750,00 kr.
Skals	20,00 kr./m ²	0,00 kr./år	900,00 kr./år	3.900,00 kr.
Viborg	24,25 kr./m ²	0,00 kr./år	532,00 kr./år	4.169,50 kr.
Karup	25,00 kr./m ²	600,00 kr./år	0,00 kr./år	4.350,00 kr.
Bjerringbro	14,30 kr./m² over 300	4.730,00 kr./år	0,00 kr./år	4.730,00 kr.
Langå	31,00 kr./m ²	0,00 kr./år	490,00 kr./år	5.140,00 kr.
Rødkærsbro	9,30 kr./m ³	1.990,00 kr./år	0,00 kr./år	5.198,50 kr.
Løgstrup	30,00 kr./m ²	0,00 kr./år	1.500,00 kr./år	6.000,00 kr.

Fratrækkes 30% bliver sammenligningen følgende:

By	Abonnementsbidrag	Fast		Bolig 150 m ²
		Abonnementsbidrag	måler bidrag	
Hammel	9,00 kr./m ²	400,00 kr./år	0,00 kr./år	1.750,00 kr.
Kjellerup	0,00 kr./m ²	2.950,00 kr./år	0,00 kr./år	2.950,00 kr.
Silkeborg	15,20 kr./m ²	0,00 kr./år	840,00 kr./år	3.120,00 kr.
Bjerringbro	14,30 kr./m² over 300	3.311,00 kr./år	0,00 kr./år	3.311,00 kr.
Stoholm	15,00 kr./m ²	0,00 kr./år	1.500,00 kr./år	3.750,00 kr.
Skals	20,00 kr./m ²	0,00 kr./år	900,00 kr./år	3.900,00 kr.
Viborg	24,25 kr./m ²	0,00 kr./år	532,00 kr./år	4.169,50 kr.
Karup	25,00 kr./m ²	600,00 kr./år	0,00 kr./år	4.350,00 kr.
Langå	31,00 kr./m ²	0,00 kr./år	490,00 kr./år	5.140,00 kr.
Rødkærsbro	9,30 kr./m ³	1.990,00 kr./år	0,00 kr./år	5.198,50 kr.
Løgstrup	30,00 kr./m ²	0,00 kr./år	1.500,00 kr./år	6.000,00 kr.

GUES' bestyrelse finder ikke umiddelbart forslaget attraktivt, da det så vil betyde at erhvervsvirksomheder skal betale noget mere, for at dække den manglende omkostningsdækning fra de private boliger. GUES' bestyrelse har den holdning, at hvis man har lov til at trække en effekt fra varmekærkets netværk så skal det også afspejle en betaling der modsvarer de omkostninger man påfører fjernvarmeselskabet.

Desuden kan ønsket om reduktion af betalingen for det faste bidrag, ifølge MBM, virke forkert overfor den gruppe af borgere som i sin tid grundlagde GUES, idet de ofte bor i de største og ældste huse med et gennemsnitlig stort forbrug.

3. Strategiske drøftelser

3.1 Opfølgning på LPG-gas på gasmotorer

Status er pt. at udstyr som fordampere og reduktionsventil kan leveres til GUES med dags varsel. LPG-tanken kan tidligst leveres sidst i marts måned.

Dansk Brand- og Beredskabsrådgivning afventer, fra Viborg Kommune, en godkendelse af byggeansøgning til et fundament for LPG-tank.

Bergen Engines arbejder stadig på et løsningsforslag til ombygning af en motor.

3.2 Orientering om fremtidige naturgaskonverteringer

Status på projekt fjernvarmeforsyning af yderområder i Bjerringbro, er meget afhængig af om GUES formår at opstille en model for tilslutningspris med tilskud.

Det vurderes at Brokbakken og Engvejen har første prioritet, derefter Pilevej, Kildesvinget og erhvervsområderne på Sønderbro og nord for Stenshede. Sidst kommer omegnsbyerne Gullev, Bjerring og Hjermind.

Status på projekt restkonvertering i Ulstrup, er stødt på den udfordring, at GUES med det nuværende varmeprisniveau med en variabel varmepris på kr. 1.433 kr./MWh inkl. moms, ikke kan opnå en positiv brugerøkonomi ved fjernvarme opvarmning, sammenlignet med opvarmning med individuelle varmepumper.

Favrskov Kommune har derfor bedt GUES om at vente med at indsende et projektforslag for området, til at der kan opnås en positiv brugerøkonomi.

En positiv brugerøkonomi for fjernvarme sammenlignet med individuelle varmepumper, forudsætter at den variable varmepris kommer under 1.050 kr./MWh inkl. moms.

Status på projektet vedr. konvertering af Solsortevej, Lærkevej og Teglparken i Ulstrup, er meget afhængig af om GUES også skal fjernvarmeforsyne Sofienlundparken og Gudenåparken i Ulstrup, det er på nuværende tidspunkt ikke endelig afgjort, da det hænger sammen med projektet for restkonvertering af Ulstrup by.

Der har dog vist sig en mulighed for at starte op med konvertering i Teglparken allerede i uge 10-11, pga. en kort periode med ledig kapacitet hos leverandører. GUES har derfor delt flyers rundt i postkasserne i Teglparken, med information om muligheden for at tilmelde sig til fjernvarme.

Den del af projektet der vedr. Solsortevej og Lærkevej, forventes opstartet i efteråret 2023, der vil hen over sommeren blive afholdt et informationsmøde med beboerne i området, hvor der forsøges at træffe aftaler om tilslutning på de to veje

Statstilskuddet til fjernvarmekonvertering af området bortfalder den 01.04.2024 hvis ikke projektet er gennemført inden da.

Status på projektet vedr. konvertering af Vestermarken i Bjerringbro, afventer at Lars Bjerring Laursen starter som ny ledningsmester hos GUES den 1. marts. Hans første opgave bliver at planlægge udrulning af fjernvarme i Vestermarken.

Beboerne på Vestermarken er inviteret til informationsmøde sidst i marts, hvor de oplyses om den forventede tidsplan, priser for tilslutning til fjernvarme, samt informationer om hvordan udrulningen skal foregå.

Konverteringen af området har fået tilskud og bliver derfor omfattet af den ny prismodel.

Projektet skal være afsluttet inden foråret 2024 ellers bortfalder statstilskuddet.

3.3 Prismodel for fremtidige konverteringsområder:

GUES har arbejdet med en ny prismodel som skal give incitament til at så mange som muligt tilsluttes fjernvarme og beregninger viser, at hvis der gennemsnitlig tilsluttes mellem 50-60% af alle potentielle bygninger i et område, kan alle projekter betale sig hjem indenfor 20-30 år. Tilsluttes flere bliver tilbagebetalingstiden hurtigt meget kortere.

For at gøre det attraktivt for nye forbrugere at tilslutte sig fjernvarme, ønsker bestyrelsen at tilbyde 80% i tilskud på investeringsbidrag og arealbidrag, til alle nye forbrugere der tilsluttes i områder med godkendt statstilskud.

3.4 Fjernvarme i Mammen by:

En gruppe borgere i Mammen by arbejder ihærdigt på at få fjernvarme til byen og GUES har interesse i projektet hvis der samtidig kan laves et samarbejde med Mammen Mejeri, om udnyttelse af overskudsvarme fra mejeriet til fjernvarme.

Det er lykkedes GUES og Mammen Mejeri at lave en aftale om at de to virksomheder i fællesskab får undersøgt potentialet for overskudsvarme til fjernvarme fra mejeriet. En konsulent fra Niras er hyret til at stå for opgaven.

Planen er at potentialet for overskudsvarme til fjernvarme kortlægges og beskrives, herefter laver GUES og Mammen Mejeri en plan for hvordan overskudsvarmen kan nyttiggøres til fjernvarme.

Når en valid plan og et økonomisk grundlag for et fortsat samarbejde mellem virksomhederne er aftalt, kan en plan om udrulning af fjernvarme i Mammen by aftales med beboerne i byen.

Både Mammen Mejeri og GUES har tilkendegivet, at man gerne deltager i et borgermøde med beboerne i byen, vedr. muligheden for fjernvarme til Mammen by.

Det aftales med borgergruppen fra Mammen by hvornår et borgermøde kan finde sted, samt hvem der ellers skal deltage. Borgermødet forsøges afholdt i starten af andet kvartal 2023.

4. Meddelelser

Grundfos og GUES har indgået en ny partnerskabsaftale, gældende fra 1. januar 2023. Den nye aftale er simple, tidssvarende og meget gennemskuelig for begge parter.

Nordea har aftalt med GUES at driftskrediten øges til 16 mio. kr. på baggrund af de meget flukturerende priser der har været på energi i 2022. Det er aftalt at størrelsen af driftskrediten revurderes ultimo 2023, på baggrund af et budget for 2024.

Nordea har aftalt med GUES, at der for et år af gangen etableres en anlægsramme kredit på op til 18 mio. kr. som GUES kan trække på i perioden fra et nyt projekt sættes i gang, til at der kan opnås en endelig finansiering via Kommune Kredit.

GUES gået i gang med at undersøge hvor det umiddelbart kan være muligt at placere et 8.000 m² stort solfangeranlæg, i nærheden af spildevandsvarmepumpen. Firmaerne Niras og ATES har budt på opgaven med at indhente de nødvendige aftaler og tilladelser til etablering af solfeltet.

Parallelt med arbejdet med at finde egnede jordarealer til solfangeranlægget, ser GUES på tilbud og løsningsforslag hos en række leverandører af store solfangeranlæg.

Det skal forventes at opgaven med at søge tilladelser til køb eller leje af jord, samt ændring af lokalplan mv. for området, kommer til at strække sig over mere end 12 mdr. så der bliver tidligst basis for at etablere et nyt solfangeranlæg i foråret 2024.

Frederiks Fjernvarme har haft henvendt sig til GUES, for at høre om vi har mulighed for hjælpe dem med deres regnskab og forbrugersystem fremover.

GUES har meddelt Frederiks Fjernvarme, at vi desværre ikke har de nødvendige ressourcer til at påtage os opgaven.

Ingeniørfirmaet Niras har givet tilbud på at lave et udbud til ny varmepumpe til Ulstrup Kraftvarmeverk, men inden et udbud kan sættes i værk, skal GUES lave en grundig beskrivelse af hvad varmepumpen skal kunne yde og hvordan vi ønsker at drifte den.

Arbejdet med at beskrive projektet og undersøge markedet for mindre varmepumper, kommer til at forgå i løbet af foråret, således en udbudsrunde kan igangsættes inden sommerferien.

Der arbejdes i øjeblikket med muligheden for at etablere en 350 KVA nødgenerator på Realskolevej, som kan sikre at kedelanlæg og netpumper kan holdes i drift, selvom elnettet er ude af drift. Dermed vil GUES vil være langt mindre sårbar i det øjeblik at elnettet bliver ustabilt eller elforsyningen helt udebliver.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på regnskab:

Regnskabsopfølgningen efter første måned i 2023, viser at der er solgt **10.152 MWh** varme mod **11.819 MWh** varme forudsat i budgettet, det er et reduceret salg af varme på **1.667 MWh** svarende til en reduktion på **14,1 %**.

Ledningstab i januar er budgetteret til at være **1.830 MWh** men er reelt kun på **1.666 MWh**, det er en reduktion på **164 MWh** svarende til **8,9%**.

I januar er der sammenlagt produceret **11.818 MWh** varme og heraf kommer **16,8%** fra gasmotorerne, **19,0%** fra kedlerne og **64,2%** fra de 3 varmepumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris for januar blev **9,23 kr. pr. m³** mod **17,09 kr. pr. m³** forudsat i budgettet, inkl. afgifter og tariffer, det er **45,9%** under budgetprisen. Elpriserne til varmepumperne har i gennemsnit ligget på **1.216 kr. pr. MWh**, inkl. afgifter og tariffer, mod **1.305 kr. pr. MWh** forudsat i budgettet, det er **6,8%** under budgetprisen.

Efter årets første måned forventes de samlede variable udgifter at blive på **7,156 mio. kr.** mod **13,759 mio. kr.** forudsat i budgettet, det er en reduktion i de variable udgifter på **6,603 mio. kr.** Resultatet betyder at den gennemsnitlige resulterende varmepris for januar skulle have været **kr. 896 pr. MWh** varme inkl. moms.

Hvis faldet i omkostningerne sammenlignet med budget, varer ved i de kommende måneder vil bestyrelsen lave et nyt tilpasset budget for 2023, og tilpasse varmeprisen for resten af året til de kommende forventede omkostninger

6. Gennemgang af projekter

6.1 Igangværende projekter, Stenshede og Hagenstrup

Status på konvertering af Stenshede til fjernvarme, er at projektet nu er afsluttet. Der blev tilsluttet 185 nye forbrugere ud af 212 potentielle, det er en dækningsgrad på **87%**.

Status på konvertering i Hagenstrup og omkringliggende veje, er at projektet vil være klar til opstart midt i april måned. Der mangler stadig tilladelse fra Favrskov Kommune til etablering af en ny forsyningsledning nord om Ulstruphallerne, samt de nødvendige gravetilladelser for resten af området.

Udbuddet er afsluttet og budgettet bliver **16,9 mio. kr.** ved 140 tilslutninger ud af 191 mulige, svarende til en tilslutningsprocent på **73%**. Det er stadig muligt at tilslutte sig og der forventes en endelig tilslutning på **75-80%**.

6.2 Kommende projekter:

Der arbejdes stadig på et projekt med etablering af en ny varmepumpecentral ved Gudenaacentralen, projektet er forsøgt tilpasset til en ny situation, hvor NORDLYS ikke er medejer af anlægget.

Projektforslaget ligger i øjeblikket til kommentar hos Gudenåcentralen.

Der arbejdes parallelt med et projekt vedr. udnyttelse af overskudsvarme fra Energinets højspændingsstation i Tjele. Cowi har lavet et skitseprojekt der skal belyse økonomien og mulighederne i projektet. Desværre blev projektet, ved en fejl, ikke behandlet på bestyrelsesmødet, behandlingen er derfor udskudt til bestyrelsesmødet i marts.

7. Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

30. marts

27. april Generalforsamling. Bestyrelsesmøde gennemføres umiddelbart efter.

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.