

Referatdato: 07-06-2022

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 30-05-2022 i BV- mødelokale

Referent:

CWH

Godkendelse af sidste referat

Referatet fra april måneds bestyrelsesmøde, blev godkendt uden bemærkninger.

Orientering om driften

Den ændrede fremløbstemperatur til byen medfører langsomt en stigende returtemperatur og samtidig får GUES mange henvendelser fordi nogle forbrugere syntes at deres fremløbstemperatur er for lav, specielt på Tyttebærvej og i Stenshedeområdet har der været udfordringer. På Tyttebærvej som er det højeste- og det fjerneste område i Bjerringbro bys ledningsnet, er der udfordringer både med lav fremløbstemperatur og lav differenstryk, Tyttebærvej kobles derfor på forsyningsledningen til Stenshede snarest mulig.

De lave indløbstemperaturer til forbrugernes installationer skyldes primært at flowet i fjernvarmenettet går helt i stå når varmebehovet er falder i det gode vejr, samtidig har nogle forbrugere, af sparehensyn, helt valgt at lukke for varmeinstallationen på denne årstid, desuden spiller det en rolle at fremløbstemperaturen ud af værkerne er sænket. Man skal ikke underkende at de høje energipriser medfører et væsentligt forøget fokus på varmeforbruget hos mange forbrugere.

Energicentralen har i maj haft en ydelse som forventet, men det har været nødvendigt at hæve fremløbstemperaturen ud af Energicentralen og det går lidt udover effektiviteten. Varmeproduktionen fra Energicentralen udgør på denne tid af året så stor andel af den samlede varmeproduktion, at fremløbstemperaturen ud af Energicentralen påvirker fremløbstemperaturen til hele byens net i Bjerringbro.

Varmepumpecentralen VPC leverer efterhånden en meget stor andel af varmebehovet sammen med Energicentralen, og effektiviteten på varmepumperne i VPC er steget pga. højere udetemperatur som gør energioptaget fra udeluften mere effektivt.

Varmepumperne i Spildevandscentralen er stoppet og ATES anlægget er sat i ladedrift funktion, så undergrunden opvarmes mest mulig med energi fra spildevandet. Desværre går det langsomt med etablering af den nye veksler i ladekredsen, som kan lægge energi fra bl.a. Energicentralen i ATES anlægget i sommerperioden. Årsagen til forsinkelsen er at ingen håndværkere har tid til at til at løse opgaven pga. travlhed.

Ulstrup får leveret 25% af varmen gennem transmissionsledningen ved 64 °C, resten kommer primært fra motoren i Ulstrup, som udnytter de timer hvor der kan tjenes penge på motordrift. Resten af tiden står gasmotoren i Ulstrup til rådighed for regulerkraftsmarkedet. LBL spurgte efter en kippris for gasmotoren i Ulstrup, den er med maj måneds gaspriser ca. 1.200 kr./MWh el.

Meddelelser

BASE Business på Baldersvej i Bjerringbro har meddelt til GUES, at deres bestyrelse er positiv indstillet overfor at arbejde videre med konvertering af BASE Business til opvarmning med fjernvarme. Base Business vil dog tidligst være klar til konvertering til fjernvarme ultimo 2024.

I forbindelse med drøftelserne om evt. produktion af mere køl til Grundfos, er GUES blevet bedt om at fremlægge et forslag til mulige tekniske løsninger, for Grundfos Facility afd. og deres rådgiver fra Plan Energi.

GUES har modtaget en meddelelse fra Energistyrelsen, vedr. fjernvarmekunder og solidaritetsbeskyttelse ved akut mangel på gas. I sådan en situation kan myndighederne iværksætte forskellige nødtiltag for at leve op til EU's krav om at sikre solidaritetsbeskyttelse, dvs. forsyningen af husholdningerne og andre beskyttede kunder, herunder fjernvarmeinstallationer. Nødlageret udgøres af gasbeholdning til minimum 30 dage i en periode med usædvanlig stor gasefterspørgsel.

Skulle det ekstraordinære ske, at det bliver nødvendigt at iværksætte solidaritetsmekanismen, vil en række fjernvarmeinstallationer, også være solidaritetsbeskyttede. Værkerne er solidaritetsbeskyttet, såfremt de leverer varme til privatkunder eller væsentlige sociale tjenester (med undtagelse af uddannelse og offentlig administration). Sådanne fjernvarmeinstallationer vil altså fortsat blive forsynet med gas, således at de kan forsætte med at levere varme til husholdninger og væsentlige sociale tjenester ("blå blink" kunder). De pågældende selskaber vil dog, så vidt muligt, skulle lukke for forsyningen af fjernvarme til f.eks. virksomheder og uddannelsessteder. Fjernvarmesektoren vil modtage information om, hvordan de skal forholde sig, i tilfælde af at solidaritetsmekanismen træder i kraft

Viborg Kommune arbejder i øjeblikket på at indhente tilbud på udførelse af en fjernvarmeanalyse for alle byområder i Viborg Kommune der er forsynet med naturgas. Fjernvarmeanalysen, betales af Viborg Kommune, den skal beregne og vurdere potentialet for fjernvarme i de nuværende naturgasforsynede områder i Viborg Kommune. Til opgaven har Viborg Kommune nedsat en arbejdsgruppe med repræsentanter fra fire varmeværker (Skals, Karup, Bjerringbro og Viborg). Varmeværkerne rådgiver kommunen i tilrettelæggelsen af opgaven og hjælper kommunen med at bedømme tilbuddene.

Favrskov Kommune arbejder ligeledes med at få vurderet potentialet for fjernvarme i de naturgasforsynede områder. Her tager man udgangspunkt i rapporten "Varmeplan Danmark 2021" udgivet af Aalborg Universitet. I "Varmeplan Danmark 2021" har man på baggrund af analyser, inddelt alle tætbebyggede byområder i Danmark i tre forskellige kategorier. Et for byområder med så tæt en varmedensitet, at fjernvarme bør være et naturligt valg. Et andet for mindre byområder med så tæt en varmedensitet, at fjernvarme kan være et fornuftigt valg. Et tredje og sidste område, omhandler små byområder og bygninger, med så spredt en varmedensitet at fjernvarme kan være et valg, men alternative kilder som solvarme og varmepumper er en naturlig konkurrent til fjernvarme.

I GUES forsyningsområde peger Favrskov Kommune primært på 4 områder, hvor kommunens planafdeling mener at GUES skal overveje om de kan forsynes med fjernvarme. Det drejer sig om Gudenåparken/- Sofienlundparken i Ulstrup by, Amstrup Bakker lige uden for Ulstrup by samt landsbyerne Velle og

Hvorslev. Grunden til at Favrskov Kommune peger på de 4 områder er, at alle fire områder ligger inden for den kategori hvor "Varmeplan Danmark 2021" rapporten siger, at fjernvarme vil være et naturligt valg.

GUES skal indmelde til Favrskov Kommune, ang. interessen for at forsyne de 4 områder med fjernvarme.

Økonomi

Opfølgning på budget:

Budgetopfølgningen for april måned 2022 viser at der er solgt 6.705 MWh varme mod 7.375 MWh varme forudsat i budgettet.

Ledningstabet er i april på 1.752 MWh det er en reduktion på 4,7% i forhold til budgettet.

Der er produceret 472 MWh varme på gasmotorerne svarende til 5,6% af månedens totale varmebehov, samtidig er der produceret 368 MWh el.

Gaskedlerne har produceret 1.682 MWh varme, svarende til 19,9% af det totale varmebehov.

Knap 74,5% af varmebehovet er produceret på de 3 varmpumpeanlæg.

Naturgaspriserne har i april måned ligget 21,1% over budgetprisen.

Elpriserne til varmpumperne har ligget ca. 3,7% lavere end forudsat i budgettet.

For april måned har de samlede udgifter været på 5,763 mio. kr. mod 3,629 mio. kr. forudsat i budgettet, altså en merudgift sammenholdt med budgettet på 2,134 mio. kr.

Årsagen til budgetoverskridelsen skal bl.a. findes i at der i april måned har været en post på 690.338 kr. til reparation af gasmotoren i Ulstrup, som oprindeligt først var budgetlagt i juni måned. Derudover er der i april måned produceret mere varme på gaskedlerne end forudsat i budgettet, primært fordi spildevandcentralen og varmpumpecentralen ikke har haft nok driftstimer.

I budgetopfølgningen for perioden år til dato, lander den gennemsnitlige resulterende varmepris for året på kr. 857 pr. MWh varme inkl. moms, hvis de resterende 8 mdr. bliver som forudsat i budgettet.

Den budgetterede gennemsnitlige resulterende varmepris for året, er i budgettet beregnet til at blive kr. 813 pr. MWh varme inkl. moms.

Det betyder at de faktiske udgifter år til dato, er 44 kr. pr. MWh varme inkl. moms foran budgettet ved udgangen af april måned 2022, det svarer til 5,4 %.

Gennemgang af projekter

Igangværende projekter:

Konvertering af Stenshede går fremad der konverteres 4 huse pr. uge, men fra uge 24 kan der tilkobles 8 boliger pr. uge efter aftale med Evida. Til og med ultimo maj, er der konverteret 71 huse. Det forventes at 107 boliger er tilkoblet når sommerferien starter uge 28. Det estimeres at 130-140 boliger i området kan komme på fjernvarmen i år.

Arbejdet med opsætning af en ny varmeveksler i ladekredsen til grundvandssystemet ved Spildevandscentralen er påbegyndt og de nødvendige materialer er leveret. Desværre er udfordringen mangel på ledige håndværkere, der er pt. ikke meget hjælp at få, det forventes dog at varmeveksleren kan sættes i drift inden sommerferien.

Kommende projekter:

Kommende projekter er stadig i henhold til investeringsplanen for 2021.

Investeringsplan 2021

Investeringsplan 2021 og frem	Beløb
Konvertering Stenshede	14.000.000
Konvertering Hagenstrupparken	13.000.000
Konvertering Vestermarken Bjerringbro	3.000.000
Konvertering Teglparken, Solsortevej og Lærkevej	2.500.000
Yderligere konverteringer	5.000.000
Køleprojekt Grundfos	1.000.000
Elkedel Ulstrup	6.000.000
Solvarme	10.000.000
Å-vandsprojekt	30.000.000
Ledningsnet - udskiftning samt nye forbrugere	2.300.000
Nyt vandbehandlingsanlæg og N generator	800.000
Udskiftning af målere	2.900.000
Ny trailer, palleløfter og lign	170.000
Pumpe, modtryksventil m.m Stenshede	300.000
Investeringer i alt	90.770.000

Det blev besluttet at undersøge, om der kan laves et fælles projektforslag som omhandler konvertering til fjernvarmeforsyning i alle de resterende byområder inden for byskiltet, i hhv. Ulstrup og Bjerringbro.

I de mindre byområder som Amstrup Bakker, Hvorslev, Vellev vil indbyggerne ikke opleve nogen særlig stor byudvikling, så her skal en evt. fjernvarmeforsyning ses i et større perspektiv med støttekroner fra stat og kommune. Bestyrelsen skal have diskuteret hvilken holdning GUES skal tage til dette, afhængig af om Favrskov Kommune vil tage særlige initiativer overfor borgerne der bor i områderne.

Evt. samarbejde med Gudenå Centralen:

AKJ har haft kontakt til Norlys' bestyrelsesformand og direktør, som viser interesse for at samarbejde med GUES om produktion af varme på varmepumper til at trække energi ud af Gudenåen/Tange Sø ved Tangeværket.

I første omgang forventes der at Norlys gerne være med til at lave en forundersøgelse af hvad der er muligt og hvordan et projekt evt. kan skrues sammen, men det må forventes at tage lidt tid, fordi det også skal diskuteres politisk.

Et forslag fra GUES er at Norlys etablere varmepumper og producerer varmen, mens GUES lægger rør til Tange og henter varmen på et tilslutningspunkt nær Gudenåcentralen, samtidig kan der evt. etableres fjernvarme til Tange by.

Indtil videre arbejdes der på at få en indledende snak med Norlys i løbet af juni måned, for at se hvor seriøst de mener det med at samarbejde.

Evt. investering i en elkedel:

På baggrund af det fremsendte estimat fra Danske Commodities, som viser at GUES kunne have sparet 7,3 mio. kr. på varmeproduktionen i 2021 hvis der havde stået en 10 MW elkedel på Bjerringbro Kraftvarmeværk klar til drift når elmarkedspriserne var negative eller ekstremt lave, træffer bestyrelsen enstemmigt, en beslutning om at der kan ordres en elkedel til levering i 2023 inden fyringssæsonen starter efterår/vinter 2023.

Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

11. juni - Workshop med besøg på lokationer fra kl. 08:00 – 15:00

15. juni – Bestyrelsesseminar fra kl. 15:00 – 21:00

30. juni

25. august

29. september

27. oktober – flyttes til den 26. oktober pga. DFF Landsmøde

24. november

15. december

Eventuelt

Til næste bestyrelsesmøde undersøges det hvor længe fastprisaftalen for køb af el til Energicentralen endnu løber, samt hvordan det ligger med afkølingsforholdene til Grundfos fabrikker.

Møde slut.