

Referatdato: 10-10-2023

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 28-09-2023 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra august måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

SPC står i sommermode med opladning af ATES anlæg og afventer fyringssæsonens opstart. Reparation efter ammoniaklækage fra pladevarmevekslere er i gang, men endnu ikke afsluttet.

Energicentralen står i sommerdriftsmoder med opladning af ATES anlæg.

VPC er i drift døgnet rundt og producere primær grundlast til hele GUES.

På **UKV** og **BKV** arbejdes der med opstilling af elkedler og tilslutning af højspændingsforbindelser, brydere mv. begge kedler forventes klar til drift i løbet af oktober.

På **BKV** arbejdes der med etablering af LPG-gasanlæg til forsyning af en motor, der afventer godkendelse af projektforslag vedr. olie og LPG-gas til spids og reservelast.

På **BV** har der været driftstimer i september pga. nedlukning af BKV i forbindelse med tilslutning af højspændingskabler til el-kedel, driftsperioden blev udnyttet til at få lavet nødvendige emissionsmålinger.

EMD arbejder med implementering af nyt produktionsplanlægningsprogram.

Sommerlasten har i lang tid ligget på et lavt niveau og det fortsætter idet september vejret opfører sig meget usædvanligt.

3. Strategiske drøftelser

LPG:

Der er fremsendt en reviderede ansøgning til Beredskabsstyrelsen, som skal godkende den og udstede en endelig tilladelse.

Projektforslaget vedr. Olie/LPG-gas afventer en endelig sagsbehandling i Viborg Kommunes forvaltning.

Ændring fra 4 til 2 motorer på BKV:

For at træde ud af CO2 kvoteordningen skal der reduceres fra 4 til 2 motorer på BKV, så den indfyrede effekt bliver mindre end 20 MW, som er tærskelværdien for at deltage i CO2 kvoteordningen. Det har været meget vanskeligt at få Energistyrelsen til at melde ud om kravene til dokumentation for en udtrædelse, idet GUES gerne vil lade de 2 motorer der tages ud af drift, blive stående på BKV for at bruge dem som reservedelslager, målsætningen er at GUES træder ud af CO2 kvoteordningen med udgangen af 2023.

Samarbejde med Nordic Energy Storage – NES:

Den udarbejdede hensigtserklæring vedr. samarbejde mellem NES og GUES, ang. etablering af et el-lagringsanlæg på BKV, sendes til et juridisk gennemsyn for at sikre at den ikke overtræder nogen bestemmelser i varmforsyningsloven, som kan medføre at samarbejdet ikke kan godkendes af myndighederne.

Fjernvarme til Mammen:

Borgergruppen som arbejder på at få fjernvarme til Mammen by, har henvendt sig til GUES for at få en opfølgning på projektet.

GUES arbejder stadig på at anvende overskudsvarme fra Mammen Mejeri.

Der har siden sidst været kontakt til Hedemølle Efterskole med henblik på at undersøge om skolen er interesseret i en fjernvarmetilslutning, hvis der kommer en fjernvarmeledning mellem Bjerringbro og Mammen ad Hedemøllevej.

4. Meddelelser

I uge 38 afholdtes det 53. styregruppemøde med Grundfos, hvor der blev fremlagt forventninger til produktion og en beregnet kølepris for resten af året. På mødet blev der også fremlagt dokumentation for, at det fælles projekt med produktion af køleenergi og fjernvarme i Energicentralen og fra ATES anlæg, ikke er i nærheden af at blive ramt af prisloftet der i 2023 er på 335 kr. pr. produceret MWh. Dog skal begge parter være opmærksomme på at der findes en nedre grænse for producerede energimængder, før end prisloftet rammes.

Dansk Fjernvarme har netop lavet en medlemsundersøgelse, hvor de spørger efter medlemmernes anvendelse af overskudsvarme og potentielle fremtidige anvendelse af overskudsvarme. Undersøgelsen er et led i Dansk Fjernvarmes kamp imod prisloftet, som vil betyde at en række projekter ikke kan gennemføres, da de ikke kan holdes indenfor prisloftet. Det skaber usikkerhed for både eksisterende og nye overskudsvarmeprojekter, Dansk Fjernvarme ønsker derfor at få et opdateret data grundlag, så de kan kommunikere til beslutningstagerne, at der er et problem med omfanget af projekter der stoppes pga. prisloftet, samt med hvor stort et varmepotentiale der reelt spildes ved at have et prisloft.

EDB-systemet som Softværket anvender til administration af fjernvarmeværkernes kundedatabase, er ved at blive udskiftet til et mere moderne og sikkert softwaresystem. GUES administrative personale har derfor været på kursus for at blive introduceret til det nye system. Overgangen har ikke været problemfri da det er en anderledes måde at tilgå tingene på og konverteringen har været lidt af en tidsrøver i en periode, da der har været en del ny opsætninger mv. som skal tilrettes for at få det til at virke korrekt.

Samarbejdet mellem GUES og Wavin om at bruge Wavins nyudviklede fjernvarmeunit Calefa 2 i konverteringsprojekter, har udmøntet sig i, at Wavin har efterspurgt om de må bruge GUES som en kunde case op til Landsmødet i oktober. Det har CWH på GUES vegne accepteret, da samarbejdet også medvirker til at fremhæve GUES som en fremsynet partner, der ønsker at anvende de bedst tænkelige teknologier i markedet.

El- og gasprisudviklingen har været faldende fra måned til måned i årets første 6 måneder, men siden august måned, har priserne igen været stigende. Den pris trend forventes forstærket i løbet af 2. halvår, efterhånden som energibehovet til opvarmning stiger, det er kun et spørgsmål om hvor meget prisen vil stige i løbet af fyringssæsonen.

5. Økonomi

Opfølgning på budget og regnskab

Opfølgningen på regnskabet for juli måned viser at Grundfos i årets første 7 måneder har brugt 13,3% mindre varme end forudsat i budgettet. Byerne Ulstrup og Bjerringbro har tilsammen brugt 3,5% mindre varme end budgetteret, ledningstabet er i samme periode forøget med 7,1% i forhold til budgettet.

GUES samlede omkostninger for juli måned ligger ca. 64 tusinde kr. under det budgetterede, svarende til 2,3%.

Ledningstabet i juli var budgetteret til at være **853 MWh** men blev reelt på **1.465 MWh**.

I juli er der sammenlagt produceret **3.107 MWh** varme og heraf kommer **5,5%** fra gasmotorer, **1,5%** fra gaskedler og **93,0%** fra varmepumpeanlæg.

De samlede variable udgifter var i juli på **2,739** mio. kr. mod **2,803** mio. kr. forudsat i budgettet, det er en reduktion i de variable udgifter på **0,064** mio. kr.

Budget 2024 og fastsættelse af ny varmepris

For varmeåret 2024 er der udarbejdet et budget hvor varmeproduktionen er nogenlunde uændret fra 2023. Varmesalget til Grundfos forventes at falde en smule, men varmesalget til byerne Ulstrup og Bjerringbro forventes at stige tilsvarende.

Ledningstabet stiger lidt da der i 2024 stadig skal oplagres energi i ATES anlægget fra returledningen fra Ulstrup i sommerperioden, indtil der er etableret solvarme til opladning af ATES anlæg.

I budgettet er der indregnet køb af CO2 kvoter, samt at 17,8% af den totale varmeproduktion kommer fra gasmotorer, 10% fra de nye elkedler og 70% fra varmepumper, de sidste 2,2% skal produceres på gaskedler.

På baggrund af det nye budget indstilles det til bestyrelsen, at varmeprisen fastholdes på 2023 niveau, som er kr. 750,- pr. solgt MWh inkl. moms.

Bestyrelsen vedtager at der anvendes en varmepris på kr. 750,- inkl. moms for regnskabsåret 2024.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Elkedler: Der er aftalt opstart af El kedler i Ulstrup uge 43 og i Bjerringbro uge 45. Herefter skal GUES personale så oplæres i at drifte elkedlerne sammen med eksisterende anlæg, på den driftsøkonomisk mest optimale måde i de tilgængelige el- og reguleringsmarkeder.

Konvertering af Hagenstrup området i Ulstrup:

Her følges tidsplanen nogenlunde, første Etapes hovedledning står færdig og alle tilmeldte forbrugere er koblet på fjernvarme. Anden Etapes hovedledning er klar til vandpåfyldning inden oktober. Gang- og cykelstien til Hagenstrupparken og Fasanvej fra Ulstruphallernes parkeringsplads, har fået godkendt asfaltering af Favrskov kommune og bliver asfalteret d. 28. september.

Restkonvertering af Bjerringbro: I øjeblikket arbejdes der med planlægning af konverteringer i områderne Vestergade/Vesterled/Kildesvinget/Gl. Tangevej. Bestyrelsen ønsker at der anvendes professionelt udarbejdede brochurer til omdeling til potentielle nye kunder, samt at der anvendes målrettet markedsføring i områderne, for at tiltrække nye forbrugere.

6.2 Kommende projekter

Varmepumpe ved Gudenaacentralen: Efter NORLYS har meddelt GUES at vi kan bygge en ny bygning til en varmepumpe ved Gudenaacentralen, er der en række tiltag som skal afklares inden et projekt endeligt kan skydes i gang. Det drejer sig om følgende:

- Der skal laves en opgørelse over varme og kølebehov hos Gudenaacentralen og Energimuseet.
- Det skal undersøges om Tange by er interesseret i fjernvarme.
- Det skal beregnes hvilken økonomisk konsekvens det får for forsyning af Bjerring by og vestbyen i Bjerringbro, hvis varmepumpeprojektet ved Gudenaacentralen gennemføres eller ej.

Solvarme til ATES: Landmåleren arbejder på at få købsaftaler gennemført med 2 lodsejere.

Etablering af 1 MW luft/vand varmepumpe, på UKV: Niras har fremsendt et projektforslag til Favrskov Kommune vedr. etablering af et stk. 1. MW luft/vand varmepumpe på Ulstrup Kraftvarmeværk. Projektforslaget vil medføre at den nødvendige varmeproduktionskapacitet til et projektet om restkonvertering af Ulstrup, dermed vil være til stede. Indtil videre har Favrskov Kommune kun kvitteret for modtagelse af projektforslaget.

Restkonvertering af Ulstrup by til fjernvarme: Niras fremsender inden oktober et projektforslag til Favrskov Kommune vedr. etablering af fjernvarme i nye områder/restkonvertering af Ulstrup til fjernvarme. Projektforslaget omhandler 284 potentielle tilslutninger og forudsætter, at der gives tilskud til projektet fra Fjernvarmepuljen.

7. Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

25. oktober

30. november

14. december

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet nogen emner under evt.

Møde slut.