

Referatdato: 11-09-2023

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 31-08-2023 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referatet fra juni måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

SPC står i sommerdriftsmoder med opladning af ATES anlæg og afventer fyringssæsonens opstart. Reparation efter ammoniaklækage fra en pladeveksler er endnu ikke afsluttet.

Energicentralen står i sommer driftsmoder med opladning af ATES anlæg.

VPC er i drift døgnet rundt og producerer den primære grundlast til hele GUES.

På **UKV** og **BKV** arbejdes der med opstilling af elkedler og tilslutning af højspændingsforbindelser, brydere mv.

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

På **BV** har der været ganske få driftstimer med kedler i juli og august måned, på dage med blæsevejr, hvor VPC ikke har kunnet levere den fulde grundlast og el-markedspriserne har været for lave til motordrift.

EMD har begyndt implementeringen af det nye produktionsplanlægningsprogram energyTRADE.

Sommerlasten har i lang tid ligget på et meget lavt niveau.

3. Strategiske drøftelser

Årshjul – Godkendelse af priseftervisning:

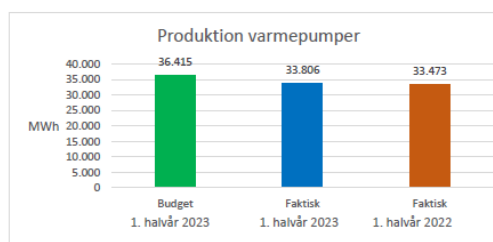
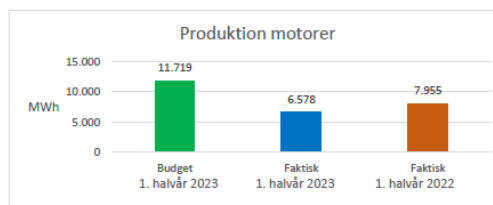
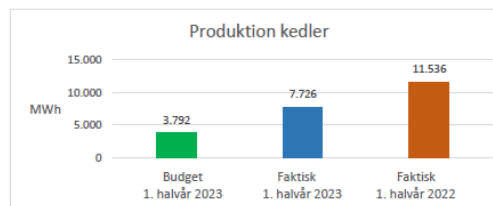
Priseftervisning for 2022 er udarbejdet og sendt til revisor, inden den indmeldes til forsyningstilsynet.

Årshjul – Halvårsopfølgning og forecast for 2. halvår:

Varmeproduktionen i 1. halvår 2023 har fordelt sig som vist i nedenstående tabeller, hvor der også sammenlignes med budget for perioden, samt varmproduktionen i samme periode 2022:

Varmeproduktion 1. halvår:

Produktion kedler:					
1. halvår 2023			1. halvår 2022		
Budget	Faktisk	Faktisk	Andel i %:		
3.792 MWh	7.726 MWh	11.536 MWh	2023	2022	
100 %	204 %	---	16,1	<---	
Afvigelse: Over-/underdækning: 3.934 MWh					
Produktion motorer:					
1. halvår 2023			1. halvår 2022		
Budget	Faktisk	Faktisk	Andel i %:		
11.719 MWh	6.578 MWh	7.955 MWh	2023	2022	
100 %	56 %	---	13,7	<---	
Afvigelse: Over-/underdækning: -5.141 MWh					
Produktion varmepumper:					
1. halvår 2023			1. halvår 2022		
Budget	Faktisk	Faktisk	Andel i %:		
36.415 MWh	33.806 MWh	33.473 MWh	2023	2022	
100 %	93 %	---	70,3	<---	
Afvigelse: Over-/underdækning: -2.609 MWh					
Sum 1. halvår:					
51.926 MWh	48.110 MWh	52.964 MWh			



Som det fremgår af tabellerne, har varmeproduktionen i 1. halvår 2022 sammenlignet med 1. halvår 2023 været faldene, svarende til et fald på 9,2% og det er på trods af at der er tilsluttet knap 200 nye forbrugere i samme periode.

Graddagene har ifølge en opgørelse fra Teknologisk Institut, i samme periode været svagt stigende ca. 3,5%.

Tallene viser at rigtig mange forbrugere har gjort sig umage med at spare på varmen i første halvdel af 2023, det spiller det selvfølgelig også en rolle at varmepriisen var historisk høj.

Varmeproduktionen på varmepumper var større i 1. halvår 2023 sammenlignet med 1. halvår 2022 og dermed har den fossile andel af varmeproduktionen også været stigende fra 63,2% i 1. halvår 2022 til 70,2% i 1. halvår 2023.

Varmeproduktionen på gasmotorerne er faldet fra 7.955 MWh i 1. halvår 2022 til 6.578 MWh i 1. halvår 2023, det er et fald på 1.377 MWh svarende til 17,3%. Årsagen er primært meget høje omkostninger til gaspriser og CO2 kvoter, som medfører at varmeproduktionsprisen på gasmotorerne oftest overstiger varmeproduktionsprisen på varmepumper og gaskedler. Bestyrelsens ønske om at udfase to gasmotorer på kraftvarmeværket, betyder at omkostningerne til CO2 kvoter vil bortfalde og dermed gøre varmeproduktion på de tilbageværende to gasmotorer betydelig mere konkurrencedygtig.

Varmeproduktionen på gaskedler er faldet 3.810 MWh fra 1. halvår 2022 til 1. halvår 2023, det svarer til et fald på 33%. Dermed har den fossile varme fra gaskedlerne udgjort en betydelig mindre andel af den samlede varmeproduktion i perioden. Det er en udvikling som vil blive mere markant i de kommende år, hvor gaskedlernes varmeproduktion ændrer sig fra at være en grundlast, til at være en spids- og reservelast, efterhånden som andelen af varmeproduktion fra varmepumper og elkedler øges.

Et forecast med den forventede varmeproduktion i 2. halvår af 2023 er vist i tabellen herunder:

Varmeproduktion 2. halvår:

Produktion gaskedler:

2. halvår 2023		2. halvår 2022	
Budget	Faktisk	Budget	Faktisk
510	MWh	2.214	MWh
100	%	---	%

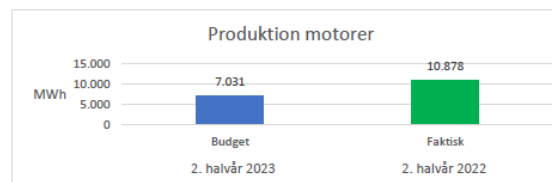
Andel i %:		
2023		2022
1,4	<---	6,0



Produktion motorer:

2. halvår 2023		2. halvår 2022	
Budget	Faktisk	Budget	Faktisk
7.031	MWh	10.878	MWh
100	%	---	%

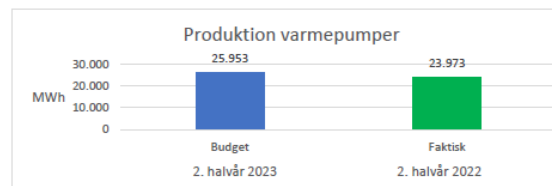
Andel i %:		
2023		2022
18,9	<---	29,3



Produktion varmepumper:

2. halvår 2023		2. halvår 2022	
Budget	Faktisk	Budget	Faktisk
25.953	MWh	23.973	MWh
100	%	---	%

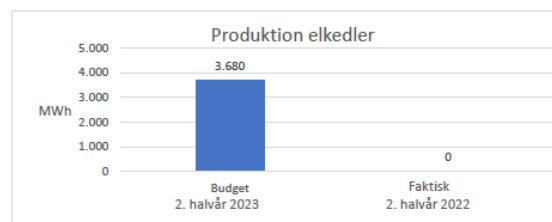
Andel i %:		
2023		2022
69,8	<---	64,7



Produktion elkedler:

2. halvår 2023		2. halvår 2022	
Budget	Faktisk	Budget	Faktisk
3.680	MWh	0	MWh
100	%	---	%

Andel i %:		
2023		2022
9,9	<---	0,0



Sum 2. halvår:			
Budget	Faktisk	Budget	Faktisk
37.174	MWh	37.065	MWh

Af tallene fremgår det tydeligt at de nye elkedler kommer til at spille en stor rolle i den samlede varmeproduktion fremover, idet der forventes en varmeproduktion fra elkedlerne på 3.680 MWh ud af et samlet varmebehov på 37.174 MWh, det svarer til andel på 9,9%.

Varmeproduktionen på varmepumperne forventes at være 25.953 MWh, det svarer til 69,8%. Dermed udgør den fossile fri andel af varmeproduktionen i 2. halvdel af 2023 79,7%. Det er en rigtig god udvikling, som viser at GUES har taget en lang række af de helt rigtige initiativer, som fremadrettet også vil bidrage til at varmepriisen bliver mere attraktiv, samtidig med at der udfases en stor andel af de fossile brændsler.

Tallene viser dog at der stadig skal produceres 7.541 MWh varme på naturgas, heraf forventes 510 MWh at blive produceret på gaskedler, svarende til 1,4% af 2. halvårs varmebehov. De resterende 7.031 MWh varme, forventes produceret på gasmotorer svarende til 18,9% af 2. halvårs varmebehov.

Årshjul – Budgetmæssige rammer 2024:

Et forecast af el- og gaspriser for 2024, viser ultimo august måned følgende:

Naturgas forventes i 2024 gennemsnitlig at koste 4,50 kr./m³

Elprisen forventes i 2024 gennemsnitlig at koste 950 kr./MWh

De forventede energipriser for 2024 vil medføre følgende varmeproduktionspriser:

Varme produceret på gaskedler vil gennemsnitlig koste ca. 730 kr./MWh.

Varme produceret på varmepumper vil gennemsnitlig koste ca. 420 kr./MWh.

Årshjul - De budgetmæssige rammer for projekter i 2024 er på sammenlagt 42,5 mio. kr. heraf udgør 21,8 mio. kr. konverteringsprojekter i flg. områder:

Afslutning af konverteringsprojekt Hagenstrupparken i Ulstrup

Afslutning af konverteringsprojekt Solsortevej, Lærkevej og Teglparken i Ulstrup

Opstart på konvertering af erhvervsområde Sønderbro

Opstart på konvertering af erhvervsområde Stenshede

Opstart på konverteringsprojekt Brokbakken + evt. Gullev by

De resterende 20,7 mio. kr. omhandler flg.:

Projekt vedr. installering 1 MW luft/vand varmepumpe i Ulstrup

Projekt vedr. 8.000 m² solfangeranlæg til ATES anlæg

Projekt vedr. LPG-gasanlæg til motor 1

Projekt vedr. installering af en nødgenerator på BV

Projekt vedr. udskiftning af vandbehandlingsanlæg på BKV

4. Meddelelser

Grundfos har meddelt GUES at man nu har fået accept fra Group Management til at udvide samarbejdet med GUES, ang. levering af køling til fabrikkerne Ø2 og Ø3, samt til det nye kommende koncernhovedkvarter.

Hammershøj Teglværk som ejes af Randers Tegl A/S, har spurgt GUES om vi er interesseret i at indgå en dialog med dem vedr. overskudsvarme. Hammershøj teglværk har en hel del overskudsvarme, som i dag forsvinder ud til fuglene fra hhv. tørreriet og ovnen. Det er dog vanskeligt at anvende overskudsvarme fra ovnenes røggas, da den indeholder aggressive stoffer, som ikke arbejder godt sammen med en varmeveksler.

Hammershøj Teglværk forventer at der i meget nær fremtid kommer krav til teglværker om røggasrensning, de kigger derfor ind i hvordan og med hvilken teknologier de kan arbejde mod CO₂-neutralitet.

Nordic Energy Storage (NES) og GUES har udarbejdet en fælles hensigtserklæring til regulering af et evt. kommende samarbejde ang. udnyttelse af batteriteknologi i form af el el-lagringsanlæg. GUES' bestyrelse besluttede at hensigtserklæringen skal gennemgås af en jurist, for at sikre varmeforsyningsloven ikke overtrædes.

Hvert år opgør GUES forbruget af CO2 kvoter fra produktionen på Bjerringbro Kraftvarmeværk og indberetter opgørelsen til CO2 kvoteregisteret. Inden CO2 regnskabet kan indberettes, skal det verificeres af en certificeret verifikator, her har GUES gennem mange år benyttet firmaet LRQA, som desværre har meddelt, at de fra og med 2023 indstiller alt arbejdet med verificering af CO2 kvoter. Det betyder at en lang række fjernvarmeselskaber hermed står uden en certificeret verifikator. Vores faglige organisation Dansk Fjernvarme, forsøger dog i den forbindelse at lave en fælles brancheløsning hurtigst mulig.

Klima- Energi- og Forsyningsministeriet har i en skriftlig orientering om energiforsyningsikkerhed meddelt fjernvarmebranchen flg.:

Gasforbruget i Danmark har i 2022 været lavere end i de forgangne år, i alt var forbruget i 2022 ca. 19% lavere end forventet, det tilskrives reaktioner på stigende gaspriser, samt at en del industri har konverteret fra gas til andre brændsler.

Gaslagerfyldningen i Danmark og på tværs af EU er på et forholdsvist højt niveau for årstiden og samtidig viser Energinets foreløbige opgørelser, at den danske produktion af opgraderet biogas i 2022 svarede til over 33 % af det årlige danske gasforbrug.

I tilfælde af en mangelsituation på naturgas i næste fyringssæson, vil man afbryde forsyningen til de ikke beskyttede kunder (virksomheder med stort gasforbrug) og dermed sørge for, at de beskyttede kunder (husholdninger, fjernvarme, hospitaler, m.fl.) forsynes i en længere periode.

Elforsyningsituationen er fortsat stabil i Danmark og Energistyrelsen forventer stadig ikke, at der vil være afbrud af forbrugere i 2023 som følge af effektmangel. Der er imidlertid fortsat betydelig usikkerhed om forsyningsituationen de kommende vintre, ligesom vejrforhold og udetid på kraftværker i EU vil have stor betydning for, om der vil være tilstrækkelig el-effekt til rådighed.

Niveauerne i de nordiske og kontinentaleuropæiske vandmagasiner og floder ligger for årstiden tættere på medianen, sammenlignet med 2022, pga. store nedbørsmængder i foråret. Til gengæld er elforbruget til køling højt i hele Europa som følge af varmen.

Energistyrelsen har på baggrund af politiske udmeldinger, den 1. oktober 2022 tilbagekaldt lukningstilladelser til tre konkrete kraftværker.

Hvis Danmark i værste fald alligevel skulle komme til at stå i en situation, hvor der mangler strøm, kan de enkelte distributionselskaber i sidste ende være nødsaget til at lukke for strømmen i kortere perioder. I en sådan situation vil der være tale om et kontrolleret afbrud, fx et par timer ad gangen i udvalgte områder.

El- og gasprisudviklingen har i første halvdel af 2023 stort set været faldende fra måned til måned, men i august måned er priserne igen stigende og det kan være en tendens vi kommer til at se, helt frem til at fyringssæsonen for alvor går i gang.

Som det fremgik af Klima- Energi- og Forsyningsministeriets orientering, er der ikke umiddelbar nogen entydig forklaring på stigningen, men der er meget usikkerhed i energimarkederne og det betyder at dårlige nyheder lynhurtigt omsættes til stigende energipriser, som så er noget langsommere til at rette sig tilbage igen, når det viser sig at de dårlige nyheder alligevel ikke får afgørende betydning for forsynings sikkerheden.

5. Økonomi

Opfølgning på budget og regnskab

Opfølgningen på regnskabet for juni måned viser at GUES samlede omkostninger for juni ligger 0,3 mio. kr. under det budgetterede.

Ledningstabet i juni var budgetteret til at være **846** MWh men er reelt på **1.337** MWh.

I juni er der sammenlagt produceret **2.736** MWh varme og heraf kommer **7,7%** fra gasmotorer, **0,0%** fra gaskedler og **92,3%** fra varmepumpeanlæg.

De samlede variable udgifter var i juni på **2,721** mio. kr. mod **3,029** mio. kr. forudsat i budgettet, det er en reduktion i de variable udgifter på **0,308** mio. kr.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Elkedler: Der er søgt om kommunegaranti til elkedler som behandles af byrådene i begge kommuner sidst i august. Begge elkedler er leveret og montage pågår på begge værker. Aftaler med N1 er underskrevet af formand og næstformand. Koldtest finder sted i Ulstrup i uge 40 med forventet opstart 2 uger senere. El-kedlen til Bjerringbro er ca. 3-4 uger forsinket pga. nyt bryderrum mv.

Konverteringen af Hagenstrupparken følger nogenlunde tidsplanen, første etapes hovedledning står færdig og der påfyldes fjernvarmevand d. 31/8. Asfalten på vejene i anden etape er fræset op og opgravning til hovedrørene er begyndt. Smedene er i gang med at svejse rørene til anden etapes hovedledning.

På nuværende tidspunkt er der kun tilsluttet 14 nye forbrugere, men der tilsluttes yderligere 8 forbrugere i uge 37 og derefter er det planlagt at tilslutte 15 forbrugere mere i uge 39 og 40.

Stien fra Ulstruphallernes parkeringsplads og frem til Hagenstrupparken samt Fasanvej forventes asfalteret i en de kommende uger, da der nu endelig ligger en godkendelse fra Favrskov kommune.

LPG-gas: Der er nu udarbejdet en tidsplan omkring arbejdet med at få godkendt LPG-gas og fyringsolie som backup hvis naturgasforsyningen svigter.

Konvertering af Vestermarken blev afsluttet i uge 32. Der blev tilsluttet 25 forbruger ud af 31 mulige og projektet har gået planmæssigt, det tog i alt 10 uger inkl. sommerferien. Der har dog været lidt

problemer med de nye fjernvarmeunits fra Wavin, hvor en ventil i nogle af unitterne ikke åbner som forventet og så har husstanden ingen varmt vand. Wavin har monteret overvågning på 3 stk. fejlramte units for at finde fejlen.

Restkonvertering af Bjerringbro: der arbejdes i øjeblikket på Pilevej med tilslutning af 12 nye forbrugere, projektet afsluttes i starten af oktober. Næste område er Engvejen med 15 nye tilslutninger, projektet forventes afsluttet i starten af december. Der skal inden årets udgang laves tiltag til informationsmøder mv. i en række nye områder.

6.2 Kommende projekter

Varmepumpe ved Gudenåcentralen: NORLYS har meddelt GUES at de ikke direkte er interesseret i at involvere sig i et varmepumpeprojekt ved Gudenaacentralen, de vil dog gerne stille jord til rådighed, som GUES kan leje på en langtidskontrakt, hvis vi selv vil stå for at bygge en bygning som kan passe ind i miljøet.

NORLYS vil selvfølgelig gerne samarbejde med GUES om at aftage varme og køleenergi til deres kommende nye conferencecenter.

Før end GUES' bestyrelse kan beslutte sig for at gå videre med projektet, skal der laves en skitse for en lang række af tiltag som skal indgå i et beslutningsgrundlag, derefter skal projektet så også fremlægges til godkendelse på en generalforsamling. Det vil også være hensigtsmæssigt at invitere Tange by til en drøftelse om fjernvarme har deres interesse.

Solvarme til ATES: Der arbejdes med at lave lodsejeraftaler, når den del er på plads, skal der udarbejdes med en ny lokalplan for området

Fjernvarme til Mammen: Der er beregnet et overslag med en varmepris for konvertering af Hedemølle Efterskole til fjernvarme, som fremsendes til skolens bestyrelse. Borgergruppen har fået tilsendt en beregningsskabelon til beregning af udgifterne til opvarmning med fjernvarme, sammenlignet med naturgas og olie, som kan lægge på deres hjemmeside. Næste trin bliver at finde en fælles overenskomst med Mammen Mejeri.

7. Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

28. september

26. oktober

30. november

14. december

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet nogen emner under evt.

Møde slut.