

**Viborg Varme Produktion A/S (Ordinært  
bestyrelsesmøde nr. 2 2022)**

**21-03-2022 14:00 - 15:30**

**Fysisk møde på Håndværkervej 6**

## Indhold

Punkt 1: Velkomst v/formanden.....	1
Punkt 2: Godkendelse af seneste referat samt underskrift af forretningsorden 2022 v/formanden.....	1
Punkt 3: Godkendelse af årsregnskab 2021 v/direktøren.....	1
Punkt 4: Siden Sidst herunder mundtlig orientering om tiltag vedr. cybersikkerhed v/direktøren.....	3
Punkt 5: Budgetopfølgning v/direktøren.....	4
Punkt 6: Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren.....	5
Punkt 7: Fremlæggelse af masterplan for Viborg Varme Produktion til godkendelse v/formanden.....	6
Punkt 8: Evt. v/formanden.....	7
Punkt 9: Underskriftsbilag.....	7
Referat.....	8

## Referat

### **Punkt 1: Velkomst v/formanden**

KBN bød velkommen og konstaterede, at bestyrelsen var fuldtallig.

### **Punkt 2: Godkendelse af seneste referat samt underskrift af forretningsorden 2022 v/formanden**

Bestyrelsen underskrev forretningsordenen.

### **Punkt 3: Godkendelse af årsregnskab 2021 v/direktøren**

Revisor Preben Pedersen fra BDO gennemgik regnskabet.

Preben orienterede om, at regnskabet er aflagt med en blank påtegning.

**Bestyrelsen godkendte regnskabet.**

### **Punkt 4: Siden Sidst herunder mundtlig orientering om tiltag vedr. cybersikkerhed v/direktøren**

MAB redegjorde for status på diverse projekter for omlægning af fjernvarmeproduktion.

**Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.**

### **Punkt 5: Budgetopfølgning v/direktøren**

Bestyrelsen drøftede den i regnskabet konstaterede underdækning for 2021 på kr. 58.348.949,00. Der var enighed i bestyrelsen om indregne underdækningen i varmeprisen for 2. halvår på forudsætning af, at bestyrelsen i Viborg Varme a.m.b.a. godkender indregning i varmeprisen overfor forbrugerne på det efterfølgende bestyrelsesmøde i Viborg Varme a.m.b.a.

MAB redegjorde for udviklingen i naturgaspriserne. Priserne ligger på et fortsat højt niveau, dog med en faldende tendens den seneste uge.

Som prognosemodellerne ser ud lige nu, vil VVP have en merudgift på kr. 65,8 mio. i 2022 ift. det budgetterede.

**Bestyrelsen gav formandsskabet og direktionen mandat til at låse naturgaspriserne i kortere eller længere periode ud fra et ledelsesmæssigt skøn, idet beslutningerne træffes inden for 15 minutter af en tilbudt pris.**

MAB redegjorde for, at perioderapporteringen for VVP vil blive ændret fra kvartals- til månedsrapportering, når VVP's bogføring flyttes til Business Central ved årsskiftet.

**Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.**

### **Punkt 6: Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren**

BH orienterede om fremdriften på de to varmepumpeprojekter.

**Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.**

### **Punkt 7: Fremlæggelse af masterplan for Viborg Varme Produktion til godkendelse v/formanden**

MAB fremlagde konklusionen i Masterplanen for Viborg Varme Produktion.

Det økonomisk mest fordelagtige scenarie består af:

- De to varmepumper baseret på udeluft, som er under opførsel
- Etablering af en varmepumpe på City-værket baseret på grundlag.
- Etablering af 50 MW el-kedel
- Udnyttelse af overskudsvarme fra Foulum i en indfaset model.

Såfremt planen realiseres som anført, vil Viborg Varme være uafhængig af naturgas og tæt på CO2 neutral i 2026.

**Bestyrelsen godkendte Masterplanen**

**(Da Masterplanen indeholder detaljerede og fortrolige forudsætninger, vil der blive udarbejdet en kort version til offentliggørelse).**

### **Punkt 8: Evt. v/formanden**

Intet at berette.

# Godkendelsesark

<b>Mødedato</b>	21. marts 2022	<b>Møde</b>	Ordinært bestyrelsesmøde nr. 2 2022
<b>Udvalg</b>	Viborg Varme Produktion A/S	<b>Dagsordenpunkt</b>	9 - Underskriftsbilag
<b>Bruger</b>		<b>Status</b>	<b>Dato for godkendelse</b>
Henrik Lund		Godkendt	1. april 2022
Johannes Stensgaard		Godkendt	29. marts 2022
Kai Overgaard Andersen		Godkendt	4. april 2022
Kristian Brøns Nielsen		Godkendt	7. april 2022
Ole Anders Petersen		Godkendt	30. marts 2022

## **Punkt 1: Velkomst v/formanden**

VARIGHED:  
5 min.

**Velkomst v/formanden:**

BILAG:  
Ingen

INDSTILLING:  
at: Ingen

## **Punkt 2: Godkendelse af seneste referat samt underskrift af forretningsorden 2022 v/formanden**

VARIGHED:  
5 min.

**Godkendelse af referat fra forrige bestyrelsesmøde v/formanden:**

Bestyrelsen har godkendt referatet via First Agenda.

Forretningsorden 2022 underskrives fysisk på mødet.

BILAG:  
Ingen

INDSTILLING:  
at: Orienteringen tages til efterretning

## **Punkt 3: Godkendelse af årsregnskab 2021 v/direktøren**

VARIGHED:  
10 min.

**Godkendelse af årsregnskab 2021 v/direktøren**

Selskabets revisor Preben Pedersen ved BDO fremlægger årsregnskabet for 2021 til bestyrelsens godkendelse.

Revisor orienterer om mulighederne for indregning af underdækning i VVP over et eller flere år ift. de skattemæssige konsekvenser.

BILAG:  
Bilag 0A - Årsregnskab 2021  
Bilag 0B - Revisionsprotokollat 2021  
Bilag 0C - Specifikationer

INDSTILLING:

at: Bestyrelsen godkender årsregnskab og revisionsprotokollat 2021



# Viborg Varme Produktion A/S

Industrivej 40

8800 Viborg

CVR-nr. 10046769

## Årsrapport for 2021

22. regnskabsår

Årsrapporten er fremlagt og godkendt  
på selskabets ordinære generalforsamling  
den 21. marts 2022

---

Morten Abildgaard  
Dirigent



## Indholdsfortegnelse

Ledelsespåtegning	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
Virksomhedsoplysninger	6
Ledelsesberetning	7
Hoved- og nøgletal	12
Anvendt regnskabspraksis	13
Resultatopgørelse	17
Balance	18
Egenkapitalopgørelse	20
Pengestrømsopgørelse	21
Noter	22

## **Ledelsespåtegning**

Ledelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar 2021 - 31. december 2021 for Viborg Varme Produktion A/S.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2021 - 31. december 2021.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Viborg, den 21. marts 2022

### **Direktion**

Morten Abildgaard  
Direktør

### **Bestyrelse**

Kristian Brøns Nielsen  
Formand

Ole Anders Petersen  
Næstformand

Kai Overgaard Andersen  
Medlem

Henrik Lund  
Medlem

Johannes Stensgaard  
Medlem

## Den uafhængige revisors revisionspåtegning

### Til kapitalejerne i Viborg Varme Produktion A/S

#### Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Viborg Varme Produktion A/S for regnskabsåret 1. januar 2021 - 31. december 2021, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021, samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2021 - 31. december 2021 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

#### Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som

## Den uafhængige revisors revisionspåtegning

regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- \* Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- \* Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- \* Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- \* Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- \* Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Viborg, den 21. marts 2022

**BDO**  
**Statsautoriseret Revisionsaktieselskab**  
CVR-nr. 20222670

Preben Pedersen  
Statsautoriseret revisor  
mne32221

Søren Peter Nielsen  
Statsautoriseret revisor  
mne16691

## Virksomhedsoplysninger

<b>Virksomheden</b>	Viborg Varme Produktion A/S Industrivej 40 8800 Viborg
Telefon	89292929
Telefax	89292939
E-mail	post@viborgvarme.dk
Hjemmeside	www.viborgvarme.dk
CVR-nr.	10046769
Stiftelsesdato	16. juni 2000
Hjemsted	Viborg
Regnskabsår	1. januar 2021 - 31. december 2021
<b>Bestyrelse</b>	Kristian Brøns Nielsen Ole Anders Petersen Kai Overgaard Andersen Henrik Lund Johannes Stensgaard
<b>Direktion</b>	Morten Abildgaard, Direktør
<b>Revisor</b>	BDO Statsautoriseret Revisionsaktieselskab Tingvej 11 8800 Viborg
CVR-nr.	20222670

## Ledelsesberetning

### Hovedaktivitet

Selskabets hovedaktivitet er at drive virksomhed med kraftvarmeproduktion og transmission af varmt vand til opvarmningsformål i henhold til bevilling efter elforsyningsloven.

Energi Viborg Kraftvarme A/S blev pr. 1. juli 2021 solgt til Viborg Varme a.m.b.a., og ændrede samtidig navn til Viborg Varme Produktion A/S.

### Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Årets regnskabsmæssige resultat udgør i lighed med sidste år 0 kr.

Det takstmæssige resultat for 2021 udgør -49.674.492 kr. Idet der er overført en takstmæssig underdækning fra 2020 på 8.674.457 kr. medfører det, at det samlede takstmæssige resultat ultimo 2021 udgør en underdækning på 58.348.949 kr.

Gasprisens stigning mod slutningen af 2020 fortsatte ind i 2021 hvor den i andet halvår steg til en hidtil uset højde. Gasprisen lå i starten af året på gennemsnitlig 1,56 kr. pr. m<sup>3</sup> i januar 2021 og endte med en gennemsnitlig pris i december 2021 på 9,40 kr. pr. m<sup>3</sup>.

Elpriserne har fulgt med stigningen i gasprisen, hvilket har betydet en væsentlig højere omsætning end budgetteret, og har derfor været med til at afbøde en del af gasprisernes konsekvens for varmeprisen.

Samlet har udviklingen i energipriserne været den væsentligste hovedårsag til årets afvigelse fra budgettet og det negative resultat.

Kraftvarmeværket har i 2021 produceret 47% af varmebehovet, hvor kedelcentralerne har stået for de sidste 53 %.

Selskabet har i juni 2021 indgået aftale om etablering af to luft-til-vand varmepumpe anlæg på hver 7 MW, der på sigt skal stå for omkring 38% af varmebehovet i Viborg by. Den samlede anlægssum er budgetteret til 165 mio. kr.

### Årets drift

Selskabet har i 2021 budgetteret med 319.000 MWh i varmeleverance og har leveret 349.000 MWh.

### Varmeprisudvikling

Varmeprisen for 2021 blev i henhold til budgettet fastsat til 430 kr. pr. MWh pr. 1. januar 2021.

Gaskontrakten for leverance af gas i gasåret 1. oktober 2020 til 30. september 2021 er indgået med Norlys A/S. For perioden 1. oktober 2021 til 31. september 2022 er der indgået aftale med SEAS NVE A/S.

Kontrakterne er indgået efter inviteret udbud, og leverandøren er valgt ud fra kriteriet "økonomisk mest fordelagtig".

### CO<sub>2</sub> kvoter

2021 er det første år i tredje klimaperiode, som løber til og med 2030. Tildelingen af gratis kvoter vil basere sig på benchmarktal for varmeproduktionen, mens der ikke gives gratis kvoter til elproduktion.

Viborg Varme Produktion fik tildelt 10.149 CO<sub>2</sub>-kvoter til udledning i 2021.

I forbindelse med varmeproduktion og elproduktion på kvoteomfattede anlæg har Viborg Varme Produktion i 2021 udledt omkring 75.000 tons CO<sub>2</sub> (1 ton CO<sub>2</sub> modsvarer én kvote). Differencen på ca. 65.000 tons CO<sub>2</sub> er blevet afdækket ved køb af yderligere kvoter på det frie marked

Kvotepriiserne lå i starten af året på ca. 30 EUR, herefter har udviklingen været meget volatil, dog med en stigende tendens gennem hele 2021, p.t. ligger vi tæt på 90 EUR pr. ton.

## Ledelsesberetning

### **Fremtidig organisering af fjernvarme i Viborg**

Der blev pr. 1. december 2020 etableret et nyt forbrugerejet andelsselskab - Viborg Varme a.m.b.a. - som har overtaget alle aktiver fra foreningen Viborg Fjernvarme, og som fremover står for fjernvarmeproduktion og -distribution i Viborg by. Ved stiftelsen overtog Viborg Varme a.m.b.a. desuden transmissionsnettet og varmeproduktionsenhederne i Hald Ege fra Energi Viborg Kraftvarme samt varmeleveringsforpligtelsen overfor Boligselskabet Sct. Jørgen, Boligselskabet Viborg (BoligViborg) og Overlund Fjernvarme a.m.b.a.

Energi Viborg Kraftvarme har som følge heraf siden 1. december 2020 udelukkende haft varmeleverance til Viborg Varme a.m.b.a.

Viborg Varme a.m.b.a. købte pr. 1. juli 2021, iht. aftale, aktierne i Energi Viborg Kraftvarme A/S, som herefter fortsatte under navnet Viborg Varme Produktion A/S.

### **Fremtidige produktionsforhold**

Viborg Varme Produktion i samarbejde med Viborg Varme a.m.b.a. løbende undersøgt mulighederne for at etablere en billigere og mere grøn varmeproduktion.

Som en del af denne løsning besluttede bestyrelsen i det daværende Energi Viborg Kraftvarme A/S at indstille driften af kraftvarmeverket ved at anlægget lægges i en såkaldt "Mølpose", dvs. konserveres således værket evt. senere kan idriftsættes, eller på sigt søges skrottet/solgt.

Det er planen, at indstillingen af driften gennemføres ved etableringen af en elpatron som supplement til forsyningsikkerheden i Viborg. Der er december 2021 indsendt projektforslag om etablering af 50 MW elpatron. Projektforslaget er bestyrelsesgodkendt januar 2022.

Yderligere har Viborg Varme Produktion i samarbejde med Viborg Varme a.m.b.a. fået godkendt 2 varmeforsyningsprojekter, hver med 7 MW luft-til-vand varmepumper, som tilsammen vil kunne stå for ca. 38 % af varmebehovet i Viborg by.

Projektet på Industrivej forventes idriftsat i januar 2023, og projektet på Randersvej (Taphede) forventes idriftsat i april 2023.

Derudover undersøges muligheden for etablering af et grundvandsbaseret varmepumpeanlæg ved Nørresø i Viborg. Der forventes indsendt projektforslag i første halvår 2022.

I december 2020 blev grundvandsvarmepumpe i Hald Ege idriftsat, og har i 2021, efter endelig indkøring, stået for 56% af varmebehovet i Hald Ege forsyningsområdet. Anlægget er etableret i Viborg Varme Produktion A/S men overdrages til Viborg Varme a.m.b.a.

Som en del af fase 2 arbejdes der på at udnytte en større kilde af overskudsvarme. Dette spørgsmål drøftes med Apple.

## **Geotermi**

### **Baggrunden for Geotermiprojektet**

Geotermiprojektets formål var at distribuere varme fra undergrunden til fjernvarmeforbrugere i byerne Løgstrup, Stoholm, Skals og Viborg således, at den samlede varmepris for forbrugerne ville blive billigere, end varmen kan leveres til i dag.

Projektet blev igangsat i 2009 af Viborg Fjernvarme.

Energi Viborg Kraftvarme indgik senere i projektet med en andel på 2,9 % af omkostningerne i henhold til indgået samarbejdsaftale og overtog hele projektet i 2012. Samme år blev projektet nedlukket.

### **Status på geotermiprojektet**

I maj 2014 modtog Energi Viborg Kraftvarme et negativt bindende svar fra Skat vedrørende fradrag for omkostningerne i forbindelse med geotermiprojektet.

Energi Viborg Kraftvarme valgte på baggrund af svaret at klage over afgørelsen til Skatterådet.

## Ledelsesberetning

Skatterådet valgte at følge Skats bindende svar, hvilket betyder, at der ikke kan opnås fradrag for de omkostninger, som Viborg Fjernvarme afholdte, inden projektet overgik til Energi Viborg Kraftvarme.

Skats svar er påklaget til Landsskatteretten, som desværre i sin afgørelse har fastholdt Skats afvisning af fradragsret.

Energi Viborg Kraftvarme har i forbindelse med Skats bindende svar anmodet Skat om genoptagelse af tidligere års skatteansættelser og har i den forbindelse anmodet om fradragsret for de samme omkostninger efter en anden skatteregel om afskrivning på immaterielle anlægsaktiver. Der er primo 2020 kommet positiv afgørelse fra Landsskatteretten, der dog hjemviser sagen til fornyet behandling mht. værdiansættelse af det beløb, som Energi Viborg Kraftvarme betalte til Viborg Fjernvarme ved overdragelsen i alt ca. 65 mio. kr.

Der er p.t. endnu ikke kommet en endelig afklaring på værdiansættelsen.

## Produktionsforhold

Varmeproduktionen har i 2021 været fordelt med 53 % på kedelanlæggene og 47 % fra kraftvarmeværket mod henholdsvis 40 % på kraftvarmeanlægget og 60 % på kedelanlæggene i 2020.

Graddagetallet i 2021 (2.828) har ligget 17% højere end 2020 (2.418), hvilket også har haft indflydelse på det samlede varmesalg og naturgasforbrug.

## Udledning af CO2

Udledningen af CO2 følger forbruget af naturgas, og er for 2021 (111 ton) derfor også steget i forhold til 2020 (94 ton).

Ved forbrænding af naturgas på kraftvarmeværket og kedelcentralerne omsættes naturgassen hovedsageligt til vanddamp samt drivhusgassen CO2 (kuldioxid/kultveilde). Udledningen af CO2 fra kraftvarmeværket er meget mindre, end hvis værkets elproduktion skete på basis af kul, idet der ved forbrænding af naturgas kun frigives ca. 60 % af den CO2 mængde, der frigives ved forbrænding af kul med samme energiindhold.

## Lossepladsgasanlægget

Lossepladsgasanlægget opsamler og afbrænder opsvivende lossepladsgas fra Viborg Kommunes affaldsselskab REVAS i en gaskedel til varmeproduktion.

Det forventes, at gasmængden falder, da lossepladsen ikke tilføres nyt organisk materiale. Viborg Varme Produktion vil som en del af optimeringsarbejdet løbende vurdere forudsætningerne for den mest fordelagtige afbrænding af lossepladsgas.

Produktionen af lossepladsgas har i 2021 (326.000 m3) været stigende i forhold til 2020 (277.000 m3).

Hvis varmen skulle have været produceret på kraftvarmeværket, ville det have givet anledning til et naturgasforbrug på 286.000 Nm3 og dermed et CO2 udslip på 637 ton. Men da varme produceret på lossepladsgas regnes for CO2-neutral, kan de 637 tons regnes som en CO2 reduktion på kraftvarmeværket. Yderligere spares miljøet for belastningen med udsivende methan fra deponiområdet. Methan er en drivhusgas med en drivhuseffekt, der er ca. 21 gange værre end CO2.

Varmeleverancen på 1.465 MWh svarer til 81 husstandes årlige varmeforbrug (standardhus med 18,1 MWh årligt varmeforbrug).

## Investeringer

Selskabet har i indeværende år investeret 45.607 t.kr. i anlægsprojekter. Der er i 2021 aktiveret 1.835 t.kr. i grunde og bygninger samt 10.606 t.kr. i andre anlæg og driftsmateriel.



## Ledelsesberetning

### Usikkerhed ved indregning og måling

Det er ved tidligere års regnskabsaflæggelse lagt til grund, at der kan opnås skattefradrag for et beløb på ca. 65 mio. kr., som Energi Viborg Kraftvarme refunderede tidligere Viborg Fjernvarme ved overdragelsen af geotermiprojektet. Selskabet har anmodet om genoptagelse af tidligere års skatteansættelser og i den forbindelse anmodet om fradrag for beløbet i henhold til afskrivningsloven. Der er primo 2020 modtaget en positiv afgørelse fra Skat, der jf. ovenfor dog hjemviser sagen til fornyet behandling mht. værdiansættelse af beløbet.

### Usædvanlige forhold

Energiprisernes udvikling hen over året 2021 har betydet, at produktionsfordelingen mellem det decentrale kraftvarmeverk og selskabets kedelcentraler har givet en yderligere drift på kraftvarmeverket i forhold til 2020.

Elpriserne er især påvirket af brændsels- og CO<sub>2</sub>-priserne (hvor kul er den primære faktor) samt dagligt påvirket af vindmøllernes og solcellernes lavere marginale produktionspris. Fyldningsgrader af vandreservoarer i Norge, Sverige og Finland har også en stor påvirkning på prisniveauet.

Gaspriserne er meget afhængige af aktuelle produktionsscenerier i de europæiske lande samt konkurrencen mellem flydende naturgas (LNG) fra USA og den russiske gas samt selvfølgelig den aktuelle vinters styrke og dermed efterspørgsel på naturgas. Derudover har krisen i Ukraine, samt Ruslands mindre gasforsyning, en markant indflydelse på naturgasprisens udvikling i andet halvår 2021.

Det er forhold, der ikke kan forudsiges, men som der skal forholdes til løbende i forbindelse med fastlæggelse af varmeprisen.

### Særlige risici

#### *Driftsrisici*

Ledelsen vurderer, at der ikke er særlige driftsrisici, som ligger udover, hvad må anses for at være almindelige for branchen.

#### *Finansielle risici*

Ledelsen vurderer, at der ikke er særlige finansielle risici, som ligger udover, hvad må anses for at være almindelige for branchen.

### Videnressourcer

Virksomhedens forretningsgrundlag er primært at drive virksomhed med kraftvarmeproduktion og transmission af varmt vand til opvarmningsformål i henhold til bevilling efter elforsyningsloven. For at kunne gøre dette på en såvel miljømæssig som økonomisk forsvarlig måde er det, udover den nødvendige teknologi, en forudsætning at have en veluddannet medarbejderstab. Vi er derfor opmærksomme på videre- og efteruddannelse af medarbejderne.

### Miljøforhold

#### *Kraftvarmeverket*

Der har i 2021 ikke været noget at bemærke til Viborg Varme Produktions miljøforhold.

#### *Miljømyndigheder*

Virksomheder, som er forpligtede til at afgive miljøoplysninger i henhold til PRTR-forordningen, står opført på listen på bilag I i PRTR-forordningen. Viborg Varme Produktions kraftvarmeverk er omfattet iht. pkt. 1.C.

Virksomheden er omfattet af lov om miljøbeskyttelse. Viborg Varme Produktion har derfor en miljøgodkendelse til kraftvarmeanlægget og de fire kedelcentraler. Miljøindrapportering foretages i henhold til godkendelserne.

## Ledelsesberetning

### Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er efter regnskabsårets afslutning ikke indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for selskabets finansielle stilling.

Uden at det påvirker selskabets finansielle stilling kan det oplyses, at der til finansiering af investeringer i nye varmepumpeanlæg er optaget 2 lån på hhv. 81 mio. kr. og 82 mio. kr. primo 2022. Lånene afvikles over en 15 årig periode.

**Hoved- og nøgletal**

Virksomhedens udvikling i hoved- og nøgletal kan beskrives således:  
*Hovedtal er i tusinder.*

	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Resultatopgørelse</b>					
Nettoomsætning	323.645	158.346	217.022	216.571	183.305
Driftsresultat	8.867	3.446	5.276	1.526	1.693
Finansielle poster netto	-1.013	-1.079	-1.125	-1.450	-1.693
Resultat før skat	7.854	2.367	4.151	76	0
Skat	-7.854	-2.367	-4.151	-76	0
Årets resultat	0	0	0	0	0
<b>Balance</b>					
Anlægsaktiver i alt	87.871	48.195	40.080	51.952	53.872
Aktiverede investeringer, mat. anlægsaktiver	12.441	4.837	1.914	2.967	4.462
Egenkapital i alt	500	500	500	500	0
Aktiver i alt	202.235	105.655	125.192	103.787	111.327
<b>Gns. antal fuldtidsmedarbejdere</b>	10	10	10	10	10

## Anvendt regnskabspraksis

### Generelt

Årsrapporten for Viborg Varme Produktion A/S for 2021 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C.

### Generelt

#### Generelt om indregning og måling

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, mens omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser indregnes i resultatopgørelsen som finansielle indtægter eller finansielle omkostninger.

Aktiver indregnes i balancen, når det som følge af en tidligere begivenhed er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Måling efter første indregning sker som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Ved indregning og måling tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

#### Takstmæssige forhold

Årsrapporten er aflagt efter driftsøkonomiske principper under hensyntagen til de særlige forhold, der gør sig gældende for varmeselskaber. Det i årsrapporten præsenterede resultat og de indregnede værdier er ikke udtryk for selskabets takstmæssige resultat og værdier.

#### Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Tilgodehavender, gældsforpligtelser og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på balancedagen henholdsvis balancedagens kurs, indregnes i resultatopgørelsen som finansielle poster.

## Resultatopgørelsen

### Generelt

Selskabets aktivitet med kraftvarmeproduktion baserer sig dels på indgået aftale om levering af fjernvarme til fjernvarmeforbrugerforeninger i Viborg og dels på bevilling til elproduktion efter elforsyningsloven. Driftsaftalerne med fjernvarmeforbrugerforeningerne løber som minimum til 2033. Aftalens tarifierings bestemmelser baserer sig på "hvile i sig selv"-princippet, hvorfor takstmæssige under- og overdækninger skal indregnes i tarifferne i efterfølgende år.

### Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter årets fakturerede salg.

Årets udvikling i den takstmæssige over- eller underdækning indregnes i nettoomsætningen. Saldo for den takstmæssige over- eller underdækning optages som en særskilt post i balancen.

Årets udvikling i over- eller underdækning under hensyntagen til hvile-i-sig-selv princippet indregnes i nettoomsætningen som regnskabsmæssig over- eller underdækning. Saldo for den regnskabsmæssige over- eller underdækning optages som en særskilt post i balancen.

### Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter de omkostninger, der er medgået til at opnå årets nettoomsætning,

## Anvendt regnskabspraksis

herunder råvarer, hjælpematerialer, produktionsløbninger og indirekte produktionsomkostninger såsom vedligeholdelse og af- og nedskrivninger samt drift, administration og styring af produktionsanlæg og maskiner.

Under produktionsomkostninger indregnes tillige forsknings- og udviklingsomkostninger, der ikke opfylder kriterierne for aktivering, samt afskrivning på aktiverede udviklingsomkostninger. Afskrivning på goodwill indgår tillige i det omfang, goodwill vedrører produktionsaktiviteten. Endvidere indregnes reservation til tab på projekterne.

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til produktion, distribution, salg, reklame, administration, lokaler, tab på debitorer, operationelle leasingomkostninger mv.

### Finansielle poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og rentekomkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og tab vedrørende gældsforpligtelser og transaktioner i fremmed valuta, amortiseringstillæg vedrørende prioriteringsgæld, kontantrabatter samt værdireguleringer af afledte finansielle instrumenter.

### Skat

Årets skat, som består af årets aktuelle skat og ændring af udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat og direkte på egenkapitalen ned den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

Aktuelle skatteforpligtelser, henholdsvis tilgodehavende aktual skat, indregnes i balancen opgjort som beregnet skat af årets skattepligtige indkomster reguleret for betalt acontoskat.

Udskudt skat indregnes og måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssige skattemæssige værdier af aktiver og forpligtelser. Den skattemæssige værdi af aktiverne opgøres med udgangspunkt i den planlagte anvendelse af det enkelte aktiv.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes i balancen med den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved modregning i udskudte skatteforpligtelser eller som nettoskatteaktiver.

Selskabet er sambeskattet med det tidligere moderselskab Energi Viborg A/S samt 5 tidligere datterselskaber frem til 30. juni 2021. Den aktuelle danske selskabsskat fordeles mellem de sambeskattede selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling med refusion vedrørende skattemæssige underskud). Fra 1. juli 2021 står selvskabet alene uden sambeskatning.

## Balancen

### Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Der afskrives ikke på grunde.

Kostpris omfatter anskaffelsesprisen og omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen samt omkostninger til klargøring af aktivet indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klart til at blive taget i brug.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af forventet restværdi efter afsluttet brugstid.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid, baseret på følgende vurdering af aktivernes brugstider:

	<b>Brugstid</b>
Bygninger	10-30 år
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	5-30 år
Inventar	5-10 år
IT-udstyr	3-5 år

## Anvendt regnskabspraksis

Afskrivninger indregnes i resultatopgørelsen under henholdsvis produktionsomkostninger og administrationsomkostninger.

Småaktiver indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i anskaffelsesåret i henhold til de skattemæssige beløbsgrænser.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsmæssige omkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen sammen med af- og nedskrivninger.

### Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris. Det svarer i al væsentlighed til nominal værdi reduceret med nedskrivninger til imødegåelse af forventede tab.

### Takst- og regnskabsmæssige underdækninger (aktiv)

Saldo for takst- og regnskabsmæssige underdækninger indregnes under aktiver. Saldoen for den takstmæssige underdækning er det beløb, som selskabet forventer at opkræve i det kommende års takster. Saldoen for den regnskabsmæssige underdækning er udtryk for andre tidsmæssige forskydninger mellem den takst- og regnskabsmæssige indregning af omkostninger.

### Hensatte forpligtelser

#### Udskudt skat

Udskudt skat og årets regulering heraf opgøres som skatten af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser opgjort på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet eller afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser i virksomheder inden for samme juridiske skatteenhed og jurisdiktion.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Hensatte forpligtelser indregnes og måles som det bedste skøn over de omkostninger, der er nødvendige for på balancedagen at afvikle forpligtelserne.

### Prioritetsgæld og anlægslån

Prioritetsgæld og anlægslån måles på tidspunktet for låneoptagelse til kostpris, svarende til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. Efterfølgende måles prioritetsgæld til amortiseret kostpris, svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rentes metode.

### Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under passiver omfatter modtagne betalinger, der vedrører efterfølgende regnskabsår.

### Finansielle forpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Prioritetsgæld er således målt til amortiseret kostpris, der for kontantlån svarer til lånets restgæld. For obligationslån svarer amortiseret kostpris til en restgæld beregnet som lånets underliggende kontantværdi

## **Anvendt regnskabspraksis**

på lånoptagelsestidspunktet reguleret med en over afdragstiden foretaget afskrivning af lånets kursregulering på optagelsestidspunktet.

I finansielle forpligtelser indregnes tillige den kapitaliserede leasingforpligtelse på finansielle leasingkontrakter.

Andre gældsforpligtelser, som omfatter deposita, gæld til leverandører samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi.

## **Pengestrømsopgørelsen**

Pengestrømsopgørelsen for selskabet præsenteres efter den indirekte metode og viser pengestrømme vedrørende drift, investeringer og finansiering samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt selskabsskat.

Pengestrømme vedrørende investeringsaktiviteter omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån og afdrag på rentebærende gæld.

Likvider omfatter likvide beholdninger med fradrag af kortfristet bankgæld.

### **Segmentoplysninger**

Nettoomsætningen, ordinært resultat før finansielle poster, anlægsaktiver og forpligtelser segmenteres ikke, da selskabet kun har én aktivitet og ét marked.

## Resultatopgørelse

	Note	2021 kr.	2020 kr.
Nettoomsætning	1	323.644.798	158.345.637
Produktionsomkostninger	2	-309.310.992	-149.266.992
Andre driftsindtægter		730.275	798.435
<b>Bruttoresultat</b>		<b>15.064.081</b>	<b>9.877.080</b>
Distributionsomkostninger	2	-31.171	-28.435
Administrationsomkostninger	2	-6.165.965	-6.402.736
<b>Driftsresultat</b>		<b>8.866.945</b>	<b>3.445.909</b>
Finansielle omkostninger	3	-1.012.982	-1.078.714
<b>Resultat før skat</b>		<b>7.853.963</b>	<b>2.367.195</b>
Skat af årets resultat	4	-7.853.963	-2.367.195
<b>Årets resultat</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Forslag til resultatdisponering</b>	5		



**Balance 31. december 2021**

	Note	2021 kr.	2020 kr.
<b>Aktiver</b>			
Grunde og bygninger	6	7.166.015	6.137.812
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	7	35.654.756	30.170.190
Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	8	45.050.488	11.884.995
<b>Materielle anlægsaktiver</b>		<b>87.871.259</b>	<b>48.192.997</b>
<b>Anlægsaktiver</b>		<b>87.871.259</b>	<b>48.192.997</b>
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		14.506.416	23.421.068
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		11.902.814	15.353.013
Udskudte skatteaktiver	9	2.506.383	7.292.796
Andre tilgodehavender		9.289.601	2.538.059
Periodeafgrænsningsposter		71.915	181.263
Underdækning	10	58.348.949	8.674.457
<b>Tilgodehavender</b>		<b>96.626.078</b>	<b>57.460.656</b>
<b>Likvide beholdninger</b>		<b>17.737.379</b>	<b>0</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>		<b>114.363.457</b>	<b>57.460.656</b>
<b>Aktiver</b>		<b>202.234.716</b>	<b>105.653.653</b>

**Balance 31. december 2021**

	Note	2021 kr.	2020 kr.
<b>Passiver</b>			
Virksomhedskapital		500.000	500.000
<b>Egenkapital</b>		<b>500.000</b>	<b>500.000</b>
Gæld til realkreditinstitutter	11	22.583.145	24.235.152
Anden gæld		438.026	0
<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>	11	<b>23.021.171</b>	<b>24.235.152</b>
Gæld til realkreditinstitutter		1.683.667	1.608.000
Gæld til banker		0	2.376
Leverandører af varer og tjenesteydelser		145.611.701	41.368.382
Selskabsskat		3.067.550	310.251
Anden gæld, herunder skyldige skatter og skyldige bidrag til social sikring		1.108.827	1.503.115
Overdækning	12	27.241.800	36.126.377
<b>Kortfristede gældsforpligtelser</b>		<b>178.713.545</b>	<b>80.918.501</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>		<b>201.734.716</b>	<b>105.153.653</b>
<b>Passiver</b>		<b>202.234.716</b>	<b>105.653.653</b>
Eventualforpligtelser	13		
Sikkerhedsstillelser og pantsætninger	14		
Nærtstående parter	15		

## Egenkapitalopgørelsen

	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Overført resultat</b>	<b>I alt</b>
Egenkapital 1. januar 2021	500.000	0	500.000
<b>Egenkapital 31. december 2021</b>	<b>500.000</b>	<b>0</b>	<b>500.000</b>

Virksomhedskapitalen har været uændret de seneste 5 år.

**Pengestrømsopgørelse**

	2021 kr.	2020 kr.
Årets driftsresultat	8.866.945	3.445.909
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	5.929.916	5.783.595
Regulering af over-/underdækning	-58.559.069	-757.788
Ændring i tilgodehavender	5.722.657	-12.433.984
Ændringer i leverandørgæld m.v.	103.847.498	-18.577.133
<b>Pengestrøm fra drift før finansielle poster</b>	<b>65.807.947</b>	<b>-22.539.401</b>
Renteudbetalinger og lignende	-1.012.982	-1.078.714
<b>Pengestrømme fra ordinær drift</b>	<b>64.794.965</b>	<b>-23.618.115</b>
Betalt selskabsskat	-310.251	-7.625.410
<b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>	<b>64.484.714</b>	<b>-31.243.525</b>
Køb af materielle anlægsaktiver	-12.441.152	-4.836.629
Salg af materielle anlægsaktiver	0	10.868
Anlæg under udførelse	-33.165.493	-9.071.201
<b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>	<b>-45.606.645</b>	<b>-13.896.962</b>
Afdrag på langfristede gældsforpligtelser	-1.613.314	-1.565.145
Andre pengestrømme vedrørende finansieringsaktivitet	475.000	
<b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-1.138.314</b>	<b>-1.565.145</b>
<b>Ændringer i likvider</b>	<b>17.739.755</b>	<b>-46.705.632</b>
Likvider, primo	-2.376	46.703.256
Likvider, ultimo	<b>17.737.379</b>	<b>-2.376</b>
<b>Likvider specificeres således:</b>		
Likvide beholdninger	17.737.379	0
Kortfristet gæld til banker	0	-2.376
<b>Likvider i alt</b>	<b>17.737.379</b>	<b>-2.376</b>

Noter

	2021	2020
<b>1. Nettoomsætning</b>		
Salg af fjernvarme	150.147.597	127.973.704
Salg af el	114.720.159	29.418.535
Anden omsætning	217.973	195.610
<b>Omsætning</b>	<b>265.085.729</b>	<b>157.587.849</b>
Takstmæssig underdækning	58.348.949	8.674.457
Takstmæssig underdækning tidligere år	-8.674.457	3.028.444
<b>Takstmæssigt resultat jf. takstregnskabet</b>	<b>49.674.492</b>	<b>11.702.901</b>
Andel overskud elproduktion, overført til overdækning	0	-10.000.000
<b>Reservation overskud elproduktion</b>	<b>0</b>	<b>-10.000.000</b>
Regnskabsmæssig underdækning	8.884.577	-945.113
<b>Regnskabsmæssige reguleringer vedr. takstregnskabet</b>	<b>8.884.577</b>	<b>-945.113</b>
	<b>323.644.798</b>	<b>158.345.637</b>
<b>2. Personaleomkostninger</b>		
Lønninger	6.368.148	6.184.071
Pensioner	415.497	367.899
Andre omkostninger til social sikring	72.302	51.964
	<b>6.855.947</b>	<b>6.603.934</b>
<i>Personaleomkostningerne er fordelt således i resultatopgørelsen:</i>		
Produktionsomkostninger	4.091.827	5.329.385
Administrationsomkostninger	1.887.778	365.701
Overført til anlægsinvesteringer	876.342	908.848
	<b>6.855.947</b>	<b>6.603.934</b>
<i>Heraf udgør vederlag til ledelsen:</i>		
Direktion	0	0
Bestyrelse	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>
Gennemsnitligt antal beskæftigede	10	10
<b>3. Finansielle omkostninger</b>		
Renter prioritetgæld og anlægslån	694.618	737.637
Garantiprovision, Viborg Kommune	142.137	150.746
Andre finansielle omkostninger	176.227	190.331
	<b>1.012.982</b>	<b>1.078.714</b>
<b>4. Skat af årets resultat</b>		
Beregnet selskabsskat	3.067.550	310.251
Ændring i udskudt skat	4.786.413	2.056.944
	<b>7.853.963</b>	<b>2.367.195</b>

**Noter**

	2021	2020
<b>5. Forslag til resultatdisponering</b>		
Overført resultat	0	0
	<u>0</u>	<u>0</u>
<b>6. Grunde og bygninger</b>		
Kostpris primo	138.490.919	138.490.919
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	1.848.340	0
<b>Kostpris ultimo</b>	<u>140.339.259</u>	<u>138.490.919</u>
Af- og nedskrivninger primo	-132.353.107	-131.313.218
Årets afskrivninger	-820.137	-1.039.889
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<u>-133.173.244</u>	<u>-132.353.107</u>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<u>7.166.015</u>	<u>6.137.812</u>
<b>7. Andre anlæg, driftsmateriel og inventar</b>		
Kostpris primo	386.267.234	406.280.629
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	10.592.812	4.836.629
Afgang i årets løb	-527.798	-24.850.024
<b>Kostpris ultimo</b>	<u>396.332.248</u>	<u>386.267.234</u>
Af- og nedskrivninger primo	-356.095.510	-376.192.494
Årets afskrivninger	-5.109.780	-4.743.706
Tilbageførsel af af- og nedskrivninger på afhændede aktiver	527.798	24.839.156
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<u>-360.677.492</u>	<u>-356.097.044</u>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<u>35.654.756</u>	<u>30.170.190</u>
<b>8. Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver</b>		
Kostpris primo	11.884.995	2.813.794
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	45.556.353	13.844.760
Afgang i årets løb	-12.390.860	-4.773.559
<b>Kostpris ultimo</b>	<u>45.050.488</u>	<u>11.884.995</u>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<u>45.050.488</u>	<u>11.884.995</u>

Noter

	2021	2020
<b>9. Udskudte skatteaktiver</b>		
Materielle anlægsaktiver	7.371.360	7.371.728
Takstmæssige reguleringer	-6.766.115	6.039.423
Skattemæssig underskud	14.209.925	0
Heraf nedskrevet til forventet værdi	-12.308.787	-6.118.355
<b>Saldo ultimo</b>	<b>2.506.383</b>	<b>7.292.796</b>
Udskudt skat er optaget med 22 % af beregningsgrundlaget		
Udskudte skatteaktiver primo	7.292.796	9.349.740
Korrektion udskudt skat primo ovf. til underdækning	0	0
Udskudt skat indregnet i resultatopgørelsen	-4.786.413	-2.056.944
	<b>2.506.383</b>	<b>7.292.796</b>

I 2021 har selskabet et fremførbart skatteunderskud på 65 mio. kr. Det er ledelsens vurdering, at selskabet i perioden 2022-2026 kan udnytte op til 31,5 mio. kr. heraf ved opkrævning af det takstmæssige underskud på 58 mio. kr.

**10. Underdækning**

Overdækning (underdækning) primo	8.674.457	-3.028.444
Årets regulering indregnet i taksterne	49.674.492	11.702.901
<b>Saldo ultimo</b>	<b>58.348.949</b>	<b>8.674.457</b>

**11. Langfristet gæld**

	Forfald efter 1 år	Forfald indenfor 1 år	Forfald efter 5 år
Gæld til kreditinstitutter	22.583.145	1.652.000	15.510.000
Anden gæld	438.026	31.667	311.358
	<b>23.021.171</b>	<b>1.683.667</b>	<b>15.821.358</b>

**Noter**

	2021	2020
<b>12. Overdækning</b>		
Forskelle mellem takstmæssige og regnskabsmæssige afskrivninger	-4.735.417	-5.243.581
Udskudt skat ultimo	-2.506.383	-7.292.796
Takstmæssig henlæggelse	0	-3.590.000
	<u>-7.241.800</u>	<u>-16.126.377</u>
Underdækning primo	0	-3.028.444
Årets regulering for el- og varmeproduktion	0	11.702.901
Overført til underdækning, note 11	0	-8.674.457
	<u>0</u>	<u>0</u>
Andel overskud elproduktion	-20.000.000	-20.000.000
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<u>-27.241.800</u>	<u>-36.126.377</u>

**Andel overskud elproduktion jf. ovenfor**

Beløbet består af en andel af overskuddet på elproduktionen, der ikke er modregnet i priseftersvisningen. Beløbet kan jf. indgået driftsaftale med varmedistributøren anvendes til efterfølgende nedsættelse af varmeprisen eller til betaling af ikke-indregningsberettigede omkostninger.

**13. Eventualforpligtelser**

Der er indgået aftale om køb af gas på kontrakt pr. 01.10.2021 gældende for en 1 års periode.

Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen har i foråret 2015 anlagt erstatningssag mod den tidligere ledelse i Viborg Fjernvarme i relation til fjernvarmeforbrugernes tab som følge af geotermiprojektet. I denne forbindelse modtog Viborg Varme Produktion A/S processtilvarsling, hvormed Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen forbeholder sig ret til på et senere tidspunkt at indlede retslige skridt mod Viborg Varme Produktion A/S.

**14. Sikkerhedsstillelser og pantsætninger**

Der er ingen sikkerhedsstillelser eller pantsætninger pr. statusdagen.

**15. Nærtstående parter**

Nærtstående parter med bestemmende indflydelse på Viborg Varme A/S:  
Viborg Varme a.m.b.a, Håndværkervej 6, 8800 Viborg, der er modervirksomhed.

Viborg Varme Produktion A/S' årsrapport indgår i koncernregnskabet for Viborg Varme a.m.b.a.

Transaktioner mellem nærtstående parter sker på markedsmæssige vilkår.



**VIBORG VARME PRODUKTION A/S**  
**UDSKRIFT AF REVISIONSPROTOKOL**  
**SIDE 231 - 234**  
**VEDRØRENDE ÅRSREGNSKABET 2021**

VIBORG VARME PRODUKTION A/S, CVR-NR. 10 04 67 69

## PROTOKOLLAT TIL ÅRSREGNSKABET 2021

Som selskabets generalforsamlingsvalgte revisorer har vi afsluttet den i årsregnskabsloven foreskrevne revision af årsregnskabet for 2021, der udviser et resultat på 0 kr., samlede aktiver på 202.234.716 kr og en egenkapital pr. 31. december 2021 på 500.000 kr

I forbindelse med afslutningen af revisionen skal vi redegøre for følgende:

1. Konklusion på den udførte revision
2. Særlige forhold vedrørende årsregnskabet
3. Den udførte revision, art og omfang
4. Oplysninger til årsregnskabet
5. Selskabsretlige formalia
6. Assistance, rådgivning og oplysninger til skatteregnskabet
7. Revisors uafhængighedserklæring mv.

### 1. Konklusion på den udførte revision

Vi har afsluttet revisionen af årsregnskabet for 2021.

Godkender ledelsen årsregnskabet i den nuværende form, vil vi forsyne det med en påtegning uden forbehold, omtale af væsentlig usikkerhed vedrørende fortsat drift, fremhævelse af forhold og andre rapporteringsforpligtelser.

### 2. Særlige forhold vedrørende årsregnskabet

Revisionen har givet anledning til at i henhæve følgende særlige forhold, der er af betydning for ledelsens vurdering af årsregnskabet.

#### *Geotermiprojekt*

Som omtalt i revisionsprotokollater for tidligere år, verserer en sag anlagt af Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen, samt en fornyet behandling af muligt skattemæssigt fradrag for de afholdte udgifter fra geotermiprojektet.

Vi har forespurgt selskabets ledelse til disse sager, og ledelsen har oplyst, at status herpå er den samme som omtalt i revisionsprotokollatet side 228. Vi har endvidere modtaget uddybende kommentar fra selskabets advokat, som understøtter at orholdet omkring Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen ikke omtales i selskabets årsregnskab.

#### *Reservation til elproduktionens indregning i varmeprisen*

Som beskrevet i revisionsprotokollat side 228 har selskabet foretaget en reservation på i alt 20 mio. kr. til imødegåelse af et eventuelt underskud fra værkets elproduktion.

For regnskabsåret 2021 udviser fordelingsregnskabet ikke et underskud på elproduktionen, hvorfor der ikke er sket anvendelse af de reserverede beløb. Der henstår således fortsat 20 mio. kr. i gældsforpligtelse.

#### *Udskudt skatteaktiv*

Selskabets opgørelse af udskudt skatteaktiv udviser et aktiv på 14,8 mio. kr. På baggrund af ledelsens vurdering af selskabets mulighed for at udnytte værdien heraf og særligt muligheden for at udnytte en andel af det fremførte underskud i skattepligtig indkomst, er aktivet alene indregnet i årsregnskabet med en værdi af 2,5 mio. kr.

### 3. Den udførte revision, art og omfang

Revisionens formål, udførelse, rapportering mv. fremgår af aftalebrevet af 25. februar 2022.

Ved planlægningen af vores revision har vi fastlagt en revisionsstrategi ud fra en vurdering af væsentlighed og risiko. Vores revision vil derfor hovedsageligt fokusere på regnskabelementer og områder i årsregnskabet, hvor vi vurderer risikoen for væsentlig fejlinformation for størst.

Den udførte revision og resultatet heraf er beskrevet i det følgende:

#### *Revision af primobalance*

Vi har i forbindelse med dette års revision foretaget revision af primobalancen, da vi er tiltrådt som revisorer i løbet af regnskabsåret. I forbindelse med revisionen af primobalancen har vi gennemgået og afstemt alle væsentlige balanceposter. Vi har endvidere vurderet tidligere revisors kompetencer og uafhængighed.

Revisionen har ikke givet anledning til bemærkninger.

#### *Resultatopgørelsen*

Vi har foretaget analyse af resultatopgørelsens poster samt en sammenligning med tidligere år og budget. Vi har stikprøvevist revideret væsentlige resultatposter til underliggende bilag og anden dokumentation, ligesom vi har gennemgået bilag efter statusdagen.

Revisionen har ikke givet anledning til bemærkninger.

#### *Balancen*

Vi har stikprøvevis revideret balanceposterne til underliggende dokumentation eller analyseret posterne. Indregningen af aktiver og forpligtelser er vurderet, ligesom vi har vurderet regnskabsmæssige skøn og drøftet disse med ledelsen.

#### *Forretningsgange og interne kontroller*

Revisionen har omfattet en vurdering af, om selskabets rapporteringssystemer, forretningsgange og interne kontroller fungerer forsvarligt. Formålet hermed er at påse, hvorvidt der forefindes nøjagtige, troværdige og rettidige bogholderiregistreringer som grundlag for regnskabsaflæggelsen.

Vi har i årets løb gennemgået forretningsgangene og den interne kontrol på følgende område:

- **Købsområdet**

Under vores revision af henholdsvis købsområdet har vi konstateret, at selskabet har indført retningslinjer for forretningsgange og rutiner gældende for området og herunder procedure for godkendelse af bilag.

Baseret på det udførte arbejde er det vores indtryk, at selskabets registreringssystem og forretningsgange på området fungerer betryggende og som forudsat.

#### *Resultat af revisionen*

Vores revision af årsregnskabet har ud over det foran anførte ikke givet anledning til bemærkninger.

### *Besvigelser*

I forbindelse med planlægning af vores revision har vi forespurgt ledelsen om risikoen for besvigelser. Ledelsen har oplyst, at den ikke har kendskab til besvigelser eller igangværende undersøgelser af formodede besvigelser.

Vi kan oplyse, at vi under revisionen af årsregnskabet ikke er stødt på forhold, der kunne indikere besvigelser eller forsøg herpå. Besvigelser er betegnelsen for en bevidst handling udført af en eller flere personer blandt den daglige ledelse, den overordnede ledelse, medarbejdere eller tredjeparter, hvor vildledning for at opnå en uberettiget eller ulovlig fordel er involveret. Revisionen af årsregnskabet fokuserer alene på besvigelser, der fører til væsentlig fejlinformation i regnskabet. Vi har således ikke foretaget juridiske vurderinger af, hvorvidt besvigelser faktisk er forekommet.

### *Ledelsens regnskaberklæring*

I forbindelse med aflæggelsen af årsregnskabet har selskabets ledelse over for os afgivet en skriftlig bekræftelse (regnskaberklæring) om årsregnskabets fuldstændighed, såsom oplysninger om pantsætninger, garantistillelser, retssager, besvigelser, begivenheder efter balancedagen samt andre vanskeligt reviderbare områder.

### **4. Oplysninger til årsregnskabet**

Der er for regnskabsåret udarbejdet et eksternt årsregnskab til offentliggørelse i Erhvervsstyrelsen.

### **5. Selskabsretlige formalia**

#### *Ledelsesansvar*

Vi er ikke i forbindelse med vores revision blevet bekendt med handlinger eller undladelser, hvor der efter vores opfattelse er en begrundet formodning om, at medlemmer af ledelsen kan ifalde erstatnings- eller strafansvar.

#### *Pligt til at føre bøger mv.*

I overensstemmelse med selskabslovgivningens regler har vi påset, at ledelsen har overholdt sine pligter til at udarbejde forretningsorden, oprette og føre bøger, fortegnelser og protokoller, samt at regler om forelæggelse og underskrivelse af revisionsprotokol er overholdt.

### **6. Assistance, rådgivning og oplysninger til skatteregnskabet**

#### *Assistance og rådgivning*

Ud over revision af årsregnskabet har vi ikke udført opgaver for selskabet.

#### *Oplysninger til skatteregnskabet*

Vores revision af selskabets årsregnskab er tilrettelagt med henblik på at opfylde årsregnskabslovens bestemmelser om revision mv. og tager således ikke sigte på opgørelse af den skattepligtige indkomst.

Vi kan dog oplyse, at vi ikke under vores revision af årsregnskabet er stødt på forhold, som efter vores skøn og vores fortolkning af gældende skattelove giver anledning til reguleringer ud over de, som er anført i det udarbejdede skatteregnskab.

**Oplysningspligt om kontrollerede transaktioner**

Selskaber, som er underlagt bestemmende indflydelse fra fysiske eller juridiske personer eller, som udøver bestemmende indflydelse over juridiske personer skal fra og med indkomståret 2019 sikre en fuldstændig indberetning af samtlige kontrollerede transaktioner. Kontrollerede transaktioner omfatter fx handel med varer eller ydelser, mellemregninger og låneforhold samt overførsel af aktiver mellem nærtstående parter. Oplysningerne skal gives på selvangivelsesblanketten i forbindelse med indberetningen af selskabets skattepligtige indkomst.

Vi anbefaler, at ledelsen sikrer, at virksomhedens datagrundlag og registreringsrutiner til indberetning af kontrollerede transaktioner er tilstrækkelig robuste til at danne grundlag for indberetningen til Skattestyrelsen.

**7. Revisors uafhængighedserklæring mv.**

Undertegnede erklærer:

at vi opfylder de i lovgivningen indeholdte uafhængighedsbetingelser, og  
at vi under vores revision har modtaget alle de oplysninger, vi har anmodet om.

Viborg, den 21. marts 2022

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab

Preben Pedersen  
Statsautoriseret revisor

Søren Peter Nielsen  
Statsautoriseret revisor

Viborg, den 21. marts 2022

\_\_\_\_\_  
Kristian Brøns Nielsen  
Formand

\_\_\_\_\_  
Ole Anders Petersen  
Næstformand

\_\_\_\_\_  
Johannes Stensgaard

\_\_\_\_\_  
Kai Overgaard Andersen

\_\_\_\_\_  
Henrik Lund



# **Viborg Varme Produktion A/S**

CVR-nr. 10046769

**Specifikationer til  
Årsrapport for 2021**

**UDKAST**

## INDHOLDSFORTEGNELSE

	<b>Side</b>
Ledelsespåtegning	2
Revisorerklæring	3
Principper for opgørelse af skattepligtig indkomst	4
Skattemæssige specifikationer	6
Specifikationer	11

## LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato udarbejdet opgørelsen af skattepligtig indkomst for indkomståret 2021 for Viborg Varme Produktion A/S.

Selskabets opgørelse af skattepligtig indkomst er baseret på den aflagte årsrapport for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021. Den skattepligtige indkomst er udarbejdet i overensstemmelse med gældende skattelovgivning og omfatter efter vores opfattelse samtlige skattepligtige indtægter og fradragsberettigede omkostninger.

Viborg, den 21. marts 2022

### Direktion

Morten Abildgaard  
Direktør



## REVISORS ERKLÆRING OM OPSTILLING AF SPECIFIKATIONSHÆFTE

Erklæring afgivet af uafhængig revisor.

### Til ledelsen i Viborg Varme Produktion A/S

Vi har assisteret med udarbejdelse af specifikationshæftet for Viborg Varme Produktion A/S for indkomståret 2021 på grundlag af virksomhedens årsregnskab for 2021, bogføring og øvrige oplysninger, som De har tilvejebragt.

Specifikationshæftet omfatter opgørelse af selskabets skattemæssige indkomst incl. skattemæssige specifikationer samt yderligere specifikationer til årsregnskabet.

Vi har udført opgaven i overensstemmelse med ISRS 4410, Opgaver om opstilling af finansielle oplysninger.

Vi har anvendt vores faglige ekspertise til at assistere Dem med at udarbejde og præsentere specifikationshæftet i overensstemmelse med Deres ønsker om oplysninger og specifikationer. Vi har overholdt relevante bestemmelser i revisorloven og FSR - danske revisors Ethiske regler for revisorer, herunder principper vedrørende integritet, objektivitet, faglig kompetence og fornødne omhu.

Specifikationshæftet samt nøjagtigheden og fuldstændigheden af de oplysninger, der er anvendt til opstilling af specifikationshæftet, er Deres ansvar.

Da en opgave om assisteret med udarbejdelse af finansielle oplysninger ikke er en erklæringsopgave med sikkerhed, er vi ikke forpligtet til at verificere nøjagtigheden eller fuldstændigheden af de oplysninger, De har givet os til brug for at opstille specifikationshæftet. Vi udtrykker derfor ingen revisions- eller reviewkonklusion om, hvorvidt specifikationshæftet er udarbejdet i overensstemmelse med Deres ønsker om yderligere oplysninger og specifikationer.

Specifikationshæftet er udarbejdet til det formål, der er beskrevet i specifikationshæftet og kan være uegnet til andre formål.

Viborg, den 21. marts 2022

**BDO**

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Preben Pedersen

statsautoriseret revisor

## PRINCIPPER FOR OPGØRELSE AF SKATTEPLIGTIG INDKOMST

### Generelt

Den skattepligtige indkomst er opgjort efter samme principper som sidste år. De væsentligste opgørelsesprincipper er:

### Målegrundlag generelt

For aktiver og forpligtelser, der i årsrapporten måles til amortiseret kostpris eller dagsværdi, bliver henholdsvis amortiseringstillæg/-fradrag og op- og nedreguleringer tilbageført i forbindelse med opgørelsen af den skattepligtige indkomst.

### Nettoomsætning

Salg indregnes såvel skattemæssigt som regnskabsmæssigt i resultatopgørelsen, når levering og risiko-overgang til køber har fundet sted.

### Takstmæssig over- eller underdækning

Takstmæssige over- eller underdækninger indregnes i den skattepligtige indkomst i takt med at de afregnes med forbrugerne ved indregning i selskabets takster og dermed nettoomsætning.

### Afskrivninger

Regnskabsmæssige afskrivninger tilbageføres ved opgørelsen af den skattepligtige indkomst. Skattemæssige afskrivninger foretages efter afskrivningslovens regler.

Afskrivninger på kraftvarmeværket foretages efter nettogældsmetoden i henhold til selskabsskatteloven.

Småaktiver udgiftsføres i henhold til de skattemæssige beløbsgrænser. Der afskrives efter følgende hovedprincipper:

	<u>Afskrivningsprocent, maks.</u>	<u>Afskrivningsmetode</u>
Bygninger og installationer	4%	Linær
Infrastruktur anlæg	7%	Saldoafskrivning
Faste anlæg	15%	Saldoafskrivning
Driftsmidler	25%	Saldoafskrivning
Edb-software	100%	Saldoafskrivning
Efterforskning efter råstoffer	20%	Linær

### Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Regnskabsmæssig nedskrivning af tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser til imødegåelse af tab tilbageføres ved den skattepligtige indkomstopgørelse, således at den skattepligtige indkomst alene indeholder fradrag for konstaterede tab.

## PRINCIPPER FOR OPGØRELSE AF SKATTEPLIGTIG INDKOMST - fortsat

### Omregning af fremmed valuta

Både i årsrapporten og ved opgørelsen af den skattepligtige indkomst medtages valutakursgevinster og valutakurstab efter lagerprincippet. Årets resultat indeholder således både realiserede og urealiserede beløb. Balanceposter i fremmed valuta opføres til balancedagens kurs.

### Periodisering

Både i årsrapporten og ved opgørelsen af skattepligtig indkomst foretages der periodisering af såvel indtægter som omkostninger.

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER****Beregning af selskabsskat for indkomståret 2021**

	kr.	
Perioderesultat 01.01. - 30.06.2021		11.626.216
Regulering udskudt skat		0
Skat af årets resultat		3.067.550
<b>Årets resultat før skat 01.01. - 30.06.2021</b>		<b>14.693.766</b>
Ikke fradragsberettigede udgifter		0
Regnskabsmæssige afskrivninger	2.511.351	
Skattemæssige afskrivninger, bygninger	-15.103	
Skattemæssige afskrivninger, driftsmidler	-303.271	
Skattemæssige afskrivninger, produktionsanlæg	-2.942.004	
Skattemæssige afskrivninger, infrastrukturanlæg	-1.329	-750.356
<b>Skattepligtig indkomst 01.01. - 30.06.2021</b>		<b>13.943.410</b>
<b>Beregnet selskabsskat, 22 % heraf</b>		<b>3.067.550</b>
Perioderesultat 01.07. - 31.12.2021		-11.626.216
Regulering udskudt skat		4.786.413
Skat af årets resultat		0
<b>Årets resultat før skat 01.07. - 31.12.2021</b>		<b>-6.839.803</b>
Ikke fradragsberettigede udgifter		98
Modtaget tilskud til varmepumper, ikke indregnet i årsresultatet		475.000
Takstmæssige reguleringer		-58.559.069
Tab på afgang		-36.639
Regnskabsmæssige afskrivninger	3.418.565	
Skattemæssige afskrivninger, bygninger	-15.103	
Skattemæssige afskrivninger, driftsmidler	-289.174	
Skattemæssige afskrivninger, produktionsanlæg	-2.744.441	369.847
<b>Skattepligtig indkomst</b>		<b>-64.590.567</b>
<b>Underskud til fremførsel</b>		<b>-64.590.567</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat**

		kr.
<b>Tab ved salg grund 2020</b>		
Købspris		1.000.000
Salgssum	-705.000	
Omkostninger ved salg	51.690	-653.310
<b>Tab ved salg til fremførelse i senere avancer</b>		<b>346.690</b>

**Takstmæssige reguleringer**

Takstmæssige reguleringer tidligere år		0
Takstmæssige reguleringer 01.01.-30.06.2021		14.693.766
Takstmæssige reguleringer 01.07.-30.06.2021		-73.252.835
<b>I alt</b>		<b>-58.559.069</b>

**Takstmæssige reguleringer består af:**

Takstmæssigt resultat el og varme		-49.674.492
Regnskabsmæssige reguleringer vedr. takstregnskabet		-8.884.577
<b>I alt</b>		<b>-58.559.069</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat****Ikke fradragberettigede udgifter**

Repræsentation, 75% af andel af omkostninger, 130 kr.		98
<b>I alt</b>		<b>98</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat****Tilgange bygninger efter 01.01.2000**

	Anskaffel- sessum kr.	År	%	Af- skrevet i alt %	Af- skrevet i år kr.	Af- skrevet i alt kr.	Ned- skrevet værdi kr.
<b>Kraftvarmeværket, Industrivej 40</b>							
Tilgang 2001	95.634	12	4	48	3.825	45.904	49.730
Tilgang 2003	78.059	12	4	48	3.122	37.468	40.591
	<b>173.693</b>				<b>6.947</b>	<b>83.372</b>	<b>90.321</b>
<b>Varmepumpeanlæg, Industrivej</b>							
Grund, 2021	1.848.340						1.848.340
	<b>1.848.340</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.848.341</b>
<b>Lossepladsgasanlægget, Kirkebækvej 124B</b>							
Tilgang 2002:							
Grund	718.500						718.500
Bygning	581.500	9	5	10	0	81.410	0
Do - ny procent i 2008	0	13	4	52	23.260	302.380	197.710
	<b>1.300.000</b>				<b>23.260</b>	<b>383.790</b>	<b>916.210</b>
<b>I alt</b>	<b>3.322.033</b>				<b>30.207</b>	<b>467.162</b>	<b>2.854.871</b>
Afskrivningerne på bygninger fordeler sig i 2021 på følgende perioder:							
01.01. - 30.06.2021					15.103	482.265	3.322.033
01.01. - 30.06.2021					15.103	467.162	2.854.871
Afskrivning i alt					<b>30.207</b>	<b>467.162</b>	<b>2.854.871</b>
							kr.
<b>Faste anlæg</b>							
Saldo pr. 01.01.2021							29.132.235
Tilgang 01.01. - 30.06.2021:							
Kraftvarmeværket					10.094.481		
Lossepladsgasanlægget					<u>0</u>		10.094.481
Afgang							0
Afskrivningsgrundlag							39.226.716
Afskrivning, max 15% x 50%							-2.942.004
<b>Saldo pr. 30.6.2021</b>							<b>36.284.712</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat**

	kr.	
<b>Faste anlæg (fortsat)</b>		
Saldo pr. 01.07.2021		36.284.712
Tilgang 01.07. - 31.12.2021:		
Kraftvarmeværket	307.834	
Lossepladsgasanlægget	<u>0</u>	307.834
Afgang		0
Afskrivningsgrundlag		36.592.546
Afskrivning, max 15% x 50%		-2.744.441
<b>Saldo pr. 31.12.2021</b>		<b>33.848.105</b>
<b>Infrastruktur anlæg</b>		
Saldo pr. 01.01.2021		37.968
Tilgang 01.01. - 30.06.2021:		
Kraftvarmeværket	0	
Lossepladsanlægget	<u>0</u>	0
Afgang		0
Afskrivningsgrundlag		37.968
Afskrivning, max. 7% x 50%		-1.329
<b>Saldo pr. 30.06.2021</b>		<b>36.639</b>
Saldo pr. 01.07.2021		36.639
Tilgang:		
Kraftvarmeværket	0	
Lossepladsanlægget	<u>0</u>	0
Afgang		0
Afskrivningsgrundlag		36.639
Tab		-36.639
<b>Saldo pr. 31.12.2021</b>		<b>0</b>
<b>EDB og andre anlæg</b>		
Saldo pr. 01.01.21		2.426.165
Tilgang:		
Kraftvarmeværket	0	
Lossepladsgasanlægget	<u>0</u>	0
Afgang		0
Afskrivningsgrundlag		2.426.165
Afskrivning, max, 25% x 50%		-303.271
<b>Saldo 30.6.2021</b>		<b>2.122.894</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat**

	kr.
<b>EDB og andre anlæg (fortsat)</b>	
Saldo pr. 01.07.21	2.122.894
Tilgang:	
Kraftvarmeværket	190.497
Løsepladsgasanlægget	0
Afgang	0
<b>Afskrivningsgrundlag</b>	<b>2.313.391</b>
Afskrivning, max, 25% x 50%	-289.174
<b>Saldo 31.12.2021</b>	<b>2.024.217</b>

**Omkostninger geotermiprojekt (Ligningsloven § 8B, stk. 2)**

Anskaffelsessum primo	165.096.791
Afgang, købssum grund	-1.000.000
I alt til afskrivning	164.096.791
Årets afskrivning, 20%	0
Akkumuleret afskrivning 2018	130.947.717
<b>Saldo 31.12.2021</b>	<b>33.149.074</b>

**SKATTEMÆSSIGE SPECIFIKATIONER - fortsat**

	kr.
<b>Afskrivninger i sambeskatning 01.01.2021 - 30.06.2021 i alt</b>	
Bygninger	15.103
Faste anlæg	2.942.004
Infrastruktur anlæg	1.329
EDB og andre anlæg	303.271
Omkostninger geotermiprojekt	0
<b>I alt</b>	<b>3.261.707</b>
<b>Afskrivninger udenfor sambeskatning 01.07.2021 - 31.12.2021 i alt</b>	
Bygninger	15.103
Faste anlæg	2.744.441
Infrastruktur anlæg	36.639
EDB og andre anlæg	289.174
Omkostninger geotermiprojekt	0
<b>I alt</b>	<b>3.085.357</b>



## SPECIFIKATIONER

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Nettoomsætning</b>		
Salg af fjernvarme	149.517.647	127.472.766
Salg af el	114.720.159	29.418.535
Salg af spædevand	98.053	63.845
Salg af vand	119.920	131.765
I alt	264.455.779	157.086.912
Salg af fjernvarme fra lossepladsgasanlæg	629.950	500.937
<b>I alt nettoomsætning</b>	<b>265.085.729</b>	<b>157.587.849</b>
Takstmæssig underdækning ultimo	58.348.949	8.674.457
Takstmæssig underdækning varme primo	-8.674.457	3.028.444
Ikke indregningsberettiget underdækning		0
<b>Takstmæssig resultat el og varme i alt</b>	<b>49.674.492</b>	<b>11.702.901</b>
Andel overskud, elproduktion	0	-10.000.000
<b>Reservation overskud elproduktion</b>	<b>0</b>	<b>-10.000.000</b>
Regnskabsmæssig underdækning vedr. afskrivninger m.v.	4.098.164	-3.002.057
Regnskabsmæssig underdækning vedr. skat	4.786.413	2.056.944
<b>Regnskabsmæssige reguleringer vedr. takstregnskabet</b>	<b>8.884.577</b>	<b>-945.113</b>
<b>Takstmæssige reguleringer i alt</b>	<b>58.559.069</b>	<b>757.788</b>
<b>Omsætning i alt</b>	<b>323.644.798</b>	<b>158.345.637</b>
<b>Produktionsomkostninger</b>		
Gaskøb	249.995.502	107.095.546
Transportomkostninger	7.600.945	4.073.984
Lagerbetaling	6.369	988.088
Distributionsomkostninger	5.912.090	4.938.358
CO2 kvoter	19.666.829	8.789.228
Omkostninger vedr. fremtidig varmeproduktion	3.362.761	0
El og vand mv. inkl. eget forbrug el og varme	2.305.874	1.860.900
Afgiftskrav imødekommet af SKAT	3.292	28.595
Markedshåndtering el	392.135	322.743
Salg/Køb balancekraft el	-1.708.026	352.331
Indfødningsstarif el	434.374	328.445
Ledningstab overført til transmissionsnet	0	-2.163.773
<b>I alt</b>	<b>287.972.145</b>	<b>126.614.445</b>

**SPECIFIKATIONER - fortsat**

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Drift, vedligehold samt afskrivninger, bygninger og anlæg</b>		
<b>Bygninger</b>		
Brandinspektion og tilsyn	236.255	214.486
Udenomsarealer	108.020	110.095
Rengøring og renovation	35.952	130.207
Skatter, afgifter og forsikringer	274.753	293.421
Reparation og vedligehold	487.077	382.288
Afskrivninger	791.061	1.010.814
Diverse	0	1.750
<b>I alt</b>	<b>1.933.118</b>	<b>2.143.061</b>
<b>Anlæg kraftvarmeværket og centraler</b>		
Løn og gager (overført fra administrationsomkostninger)	3.566.758	4.890.852
Fjernovervågning	431.958	427.831
Forsikringer mv.	1.952.910	2.151.765
Servicekontrakter, konsulentbistand og anden assistance	781.685	408.607
Forbrugsartikler	19.820	26.477
Miljøtilsyn	503.459	383.633
Reparation og vedligehold inkl. forbrug af reservedele	6.334.633	4.557.767
Vandanalyser	80.380	81.122
Olie og andre hjælpematerialer	47.218	115.766
Afskrivninger	4.310.585	3.967.338
<b>I alt</b>	<b>18.029.406</b>	<b>17.011.158</b>
<b>Anlæg transmissionsnet</b>		
Ledningstab	0	2.163.773
Afskrivninger	0	1.358
<b>I alt</b>	<b>0</b>	<b>2.165.131</b>
<b>Anlæg maskinpark</b>		
Reparation og vedligehold inkl. forbrug af reservedele	38.743	22.383
Benzin og diesel	14.651	15.648
Vægtafgift og forsikring	33.215	30.729
Afskrivninger	153.067	153.067
<b>I alt</b>	<b>239.676</b>	<b>221.827</b>

**SPECIFIKATIONER - fortsat**

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Anlæg lossepladsgasanlæg</b>		
Drift og vedligeholdelse motoranlæg	17.174	20.284
Drift og vedligeholdelse i øvrigt	14.201	15.540
I/S Revas, tjenesteydelser	194.793	272.248
Energi Viborg Kraftvarme A/S, koncerninterne tjenesteydelser	51.350	45.304
Andel takstmæssigt resultat overført til Revas	133.360	31.825
Afskrivninger	631.782	631.782
<b>I alt</b>	<b>1.042.660</b>	<b>1.016.983</b>
<b>Geotermiprojekt</b>		
Forsikring	93.987	94.387
<b>I alt</b>	<b>93.987</b>	<b>94.387</b>
<b>Drift, vedligehold samt afskrivninger, bygninger og anlæg</b>	<b>21.338.847</b>	<b>22.652.547</b>
<b>Produktionsomkostninger i alt</b>	<b>309.310.992</b>	<b>149.266.992</b>
<b>Lossepladsgasanlæg i alt, indregnet ovenfor</b>		
Omsætning	629.950	500.937
Produktionsomkostninger	-1.042.660	-1.016.983
<b>Bruttoresultat før renter</b>	<b>-412.710</b>	<b>-516.046</b>
<b>Distributionsomkostninger</b>		
Bespisning m.v. Varmens dag m.v.	31.041	28.435
Repræsentation, gaver	130	0
<b>I alt</b>	<b>31.171</b>	<b>28.435</b>

## SPECIFIKATIONER - fortsat

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Administrationsomkostninger</b>		
Løn og gager	6.368.148	6.184.071
Heraf ovf. til drift, vedligehold samt afskrivninger, bygninger og anlæg	-3.566.758	-4.890.852
Heraf ovf. til vagtordninger	-32.016	0
Heraf ovf. til lossepladsgas	-51.350	-9.626
Heraf ovf. til maskinanlæg	-473.719	-428.907
Heraf ovf. til anlæg	-876.342	-908.848
Lønrefusion, i øvrigt	-8.396	-11.014
Regulering beregnede feriepenge mv.	170.398	-475.354
Pensionsbidrag	415.497	367.899
Fritvalg lønkonto	299.832	252.909
Ferieopsparing overgangsperiode	0	490.041
Personaleforsikringer og BST	72.302	51.964
Telefongodtgørelse	2.995	0
Stillingsannoncer	4.995	0
Beklædning	44.147	88.296
Uddannelse og kurser	115.536	39.473
Rejseudgifter incl. kørselsgodtgørelse	83.017	6.034
Drift af firmabil	43.179	36.533
Øvrige personaleomkostninger	55.726	28.187
<b>Personaleomkostninger</b>	<b>2.667.191</b>	<b>820.806</b>
Fordelte omkostninger, Energi Viborg A/S	2.600.001	3.573.996
Administrationsbidrag Revas I/S	43.297	42.448
Kontorholdsomkostninger	28.857	18.704
Edb-udgifter	91.205	11.843
Telefon	95.308	73.620
Porto	1.079	947
Kontingenter og abonnementer	159.627	161.208
Afskrivninger	38.113	19.236
Småanskaffelser	8.646	48.141
Konsulentomkostninger	122.901	513.012
Advokat incl. sagsomkostninger	282.500	1.040.675
Revision	27.200	78.100
Diverse	40	0
<b>I alt</b>	<b>6.165.965</b>	<b>6.402.736</b>
<b>Administrations- og distributionsomkostninger</b>	<b>6.197.136</b>	<b>6.431.171</b>

**SPECIFIKATIONER - fortsat**

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Andre driftsindtægter</b>		
Vagtordninger, netto	67.891	99.981
Drift lossepladsgasanlæg, netto	0	35.678
Lejeindtægter antenner	587.384	570.276
Husleje	75.000	92.500
<b>I alt</b>	<b>730.275</b>	<b>798.435</b>
<b>Finansielle omkostninger</b>		
Renteudgifter prioritetsgæld og anlægslån	694.618	737.637
Kurstab og reguleringer, kreditorer	17.767	126
Renteudgifter bankkonto	94.347	120.917
Andre renteudgifter	8.567	0
Stiftelsesomkostninger og garantiprovision, Viborg Kommune	192.137	150.746
Bankgebyrer m.v.	5.546	69.288
<b>I alt</b>	<b>1.012.982</b>	<b>1.078.714</b>
<b>Tilgodehavender fra salg</b>		
Debitorer	14.506.416	23.421.068
<b>I alt</b>	<b>14.506.416</b>	<b>23.421.068</b>
<b>Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder</b>		
Mellemregning Likvider Energi Viborg A/S	0	23.359.175
Mellemregning Energi Viborg A/S	0	-8.006.162
Viborg Varme a.m.b.a	11.902.814	0
<b>I alt</b>	<b>11.902.814</b>	<b>15.353.013</b>
<b>Andre tilgodehavender</b>		
CO2-kvoter	0	644.059
Moms og afgifter	9.289.601	1.894.000
<b>I alt</b>	<b>9.289.601</b>	<b>2.538.059</b>
<b>Periodeafgrænsningsposter</b>		
Forudbetalte omkostninger	71.915	181.263
<b>I alt</b>	<b>71.915</b>	<b>181.263</b>

**SPECIFIKATIONER - fortsat**

	2021	2020
	kr.	kr.
<b>Likvide beholdninger</b>		
Danske Bank	17.127.082	0
Jyske Bank, 2020 overført til mellemregning med Energi Viborg A/S	610.297	0
<b>I alt</b>	<b>17.737.379</b>	<b>0</b>
<b>Prioritetsgæld og anlægslån</b>		
KommuneKredit	24.235.145	25.843.152
<b>I alt</b>	<b>24.235.145</b>	<b>25.843.152</b>
<b>Bankgæld</b>		
Nordea	0	2.376
<b>I alt</b>	<b>0</b>	<b>2.376</b>
<b>Anden gæld</b>		
Beregnete feriepenge mv.	869.600	1.367.123
Depositum	71.867	70.167
Revision	34.000	34.000
Skyldig vedr. lossepladsgasanlægget	133.360	31.825
Skyldige omkostninger	0	0
<b>I alt</b>	<b>1.108.827</b>	<b>1.503.115</b>

**SPECIFIKATIONER - fortsat**

		2021
		kr.
<hr/>		
<b>Lønninger i henhold til årsrapport</b>		
Lønninger m.v.		6.784.415
		<hr/> 6.784.415
Udbetalt fritvalgskonto	94.505	
Fri telefon og fri bil	122.277	
Ferietillæg 2020, udbetalt 1/5 og 1/9 2021	69.271	286.053
	<hr/>	
Pension, medarbejdere	-652.529	
Pension, selskab	-415.497	
Opsparet ferietillæg	-64.983	
ATP, medarbejderandel	-10.804	
ATP, selskab	-21.612	
Jubilæumsgratiale	-13.024	-1.178.449
		<hr/>
<b>AM-grundlag jf. lønangivelse 2020</b>		<b>5.892.019</b>
		<hr/>
<b>Indberettet AM-indkomst i e-indkomst</b>		<b>5.892.019</b>
		<hr/>

## **Punkt 4: Siden Sidst herunder mundtlig orientering om tiltag vedr. cybersikkerhed v/direktøren**

**VARIGHED:**

10 min.

**Siden sidst v/direktøren:**

Opdateret status på udvalgte punkter i Bilag 1.

**BILAG:**

Bilag 1 - Siden sidst

**INDSTILLING:**

at: Orienteringen tages til efterretning

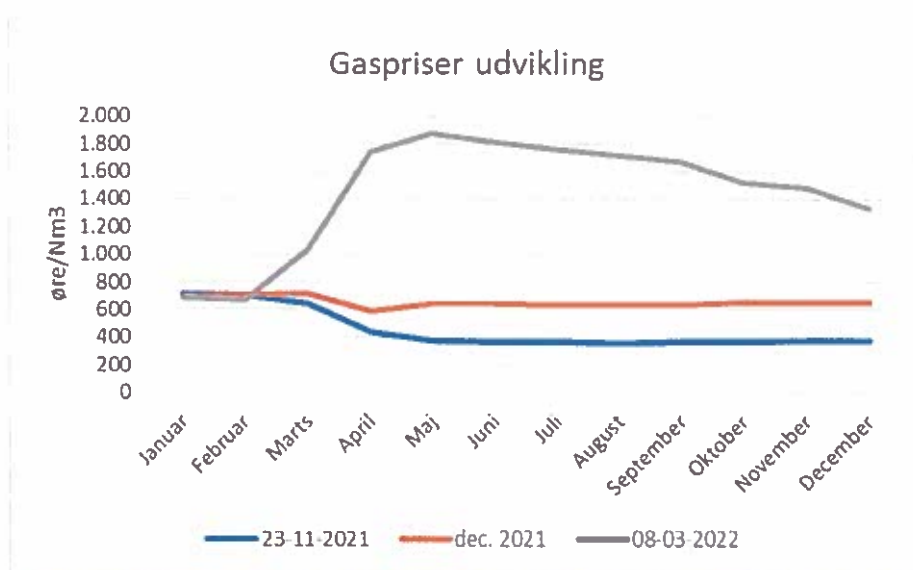


Orientering – Siden sidst

Energipriser

11-03-2022

Energipriserne er pga. situationen i Ukraine utrolig volatile og i et niveau der vil påvirke budget 2022 markant. Dette billede vil forværres, såfremt Rusland vælger at stoppe naturgasforsyningen til Europa.



Figur 1 Gaspris prognose siden budget 23. nov. 2021 (jan. som realiseret, feb. forventet – mar.-dec. prognose)

Markedsorientering uge 10-2022

Endnu en volatil uge på gasmarkedet med fokus på krigen i Ukraine. I weekenden var USA's udenrigsminister i Europa for at opnå enighed om sanktioner mod Ruslands olieeksport. EU modsatte sig, men det gav vanvittige udsving i gaspriserne i mandags. Markedet startede med stigninger på 75%, men endte trods alt kun med en stigning på ca. 20%. Det var uvished og frygt for at kommende sanktioner fra enten EU eller Ruslands side ville påvirke gasforsyningerne. Gasflowet fra Rusland er stadig ikke påvirket, og igen har Rusland faktisk øget leverancerne igennem både Ukraine og Polen. Det øgede flow har de seneste 2 handelsdage givet en pæn korrektion nedad i forhold til i mandags. Alle prisbevægelser vil fortsat relatere sig til nyhedsstrømmen fra Ukraine.

24-01-2022

Markedsorientering uge 1-2022:

Året sluttede med et skarpt udsalg, som halverede prisen fra den vanvittige top den 21. december. Det var primært nye, meget milde vejrudsigter, der udløste faldet, men også en solid tilstrømning af LNG. Prisspændet mellem EU og Asien udviklede sig omkring jul og nytår i EU's favør, hvilket sender en større flåde fra USA til EU de kommende uger. Rusland har startet året på samme måde, som det sluttede. Ingen leverancer igennem Polen, hvilket er status quo siden 21. december. Flowet igennem Ukraine faldt med ca. 70% de første dage af 2022, men er oppe på niveau med december fra i dag. Det virker stadig som om, Rusland ønsker at holde EU i

## VIBORG VARME PRODUKTION A/S

*meget kort snor forsyningsmæssigt. North Stream 2 er nu fuldstændig klar, men endnu intet nyt om godkendelsen.*

*Vedr. elprisen er fokus skiftet til 2023-kontrakten. Den er noget lavere end de priser vi så på 2022-kontrakten i slutningen af sidste år. Aktuelt ligger en DK1-2023 kontrakt i 67,61 øre/kWh. Spotprisen er efter at have været nede i 30-40 øre/kWh i nytårsdagene igen oppe i et niveau vi så før jul.*

**Markedsorientering uge 2-2022:**

*Mildere vejrudsigter og gode forsyninger af LNG fra især USA har presset naturgaspriserne nedad. Det milde vejr letter presset på naturgaslagrene, mens den amerikanske LNG kompenserer for manglende russiske leverancer. Siden 21. december har det russiske flow igennem Polen været nul. Rusland er i 2021, 2022, 2023 og 2024 forpligtet til at sende 40 mia. m3 igennem Ukraine. 2021 sluttede med 41,6 mia. m3, så det viser tydeligt, at til trods for rekordhøje gaspriser, så har Rusland ikke tænkt sig at sende mere end højst nødvendigt igennem Ukraine. 2022 er startet med leverancer, der svarer til årsmængder på 10 mia. m3, altså markant under russernes forpligtelser. Med mindre Rusland er ligeglade med deres indgåede aftaler, så må vi forvente et markant højere flow igennem Ukraine senere på året.*

*Alle elpriser er faldet den seneste uge, trukket ned af faldende gaspriser samt mildere vejr. Spotpriserne svinger stadig meget – i den seneste uge har gennemsnitsprisen været mellem 96 og 183 øre/kWh. Den aktuelle gennemsnitspris er 96,43 øre/kWh i DK1.*

*Dec2022 CO2-kvoteprisen ligger aktuelt i 82,02 EUR/ton. Genoptagne auktioner efter juleferien har øget udbuddet og presset prisen ned.*

12-11-2021

**Markedsorientering uge 45:**

*Et par dage forsinket ser det nu ud til, at flowet igennem Ukraine og Polen er på vej opad. Vi er endnu kun på højde med oktobers leverancer, som var de laveste i 16 måneder, men det har beroliget et meget nervøst gasmarked og sendt priserne pænt ned i går og indtil videre i dag. Der er stadig intet nyt om North Stream 2s opstart, men der er et begyndende politisk pres internt i Tyskland for at få den startet.*

*Desuden er Hviderusland begyndt at rasle lidt med trusler om at reducere gasgennemstrømningen til Polen og EU, pga. EU's sanktioner mod Hviderusland. Om det påvirker markedet ser vi senere.*

*Stadig et stigende marked på elpriserne. 2022-kontrakten på DK1 er steget mere end 9% den seneste uge. DK2-kontrakten for 2022 er steget mere end 7,5%*

09-09-2021

### Drift

11-02-2022

*Fordelingen mellem kedeldrift og kraftvarme, er fortsat præget af de høje gas- og elpriser. I januar har vi kørt 136 timer på kraftvarmeanlægget og produceret knap 18 % af varmebehovet. Vores elproduktion er blevet solgt til en gennemsnitlig elpris på 1.500 kr/MWh (1,5 kr./kWh). Derudover går vi varmere tider i møde, og dermed et mindre varmebehov.*

*Vores nye driftsassistent (6. dec. sidste år) er pt. i gang med uddannelse indenfor vores fag, så han så hurtigt som muligt kan begynde at indgå i vagten. Pt. har vi kun tre mand i vagt rotationen, og det er lige i underkanten. Vores femte driftspersonale er på barsel frem til den 8. august i år.*

## VIBORG VARME PRODUKTION A/S

24-01-2022

Uændret driftsmønster ift. beretning fra 12-11-2021. Selvom vi ser store dækningsbidrag ved kraftvarmedrift enkelte dage, er det ikke nok til at udligne de høje gaspriser.

Der har været enkelte kolde dage i december hvor alle vores kedler var i drift (da der ikke var økonomi i kraftvarmedrift).

Da kraftvarmedrift i 2023 enten forventes at være indstillet, eller driftes på et minimum, er vi pt. i dialog med vores forsikringsmægler om behovet for driftstabsforsikring i 2023. Som det ser ud pt. vil vi ikke tegne driftstabsforsikring på kraftvarmedrift. Præmien forventes at ligge i omegnen af 1,5-2 mio. kr. pr. år.

12-11-2021

Kraftvarmeanlægget er nu i drift igen efter revisionen i september. På trods af høje energipriser er der stadig timer hvor varmen kan produceres billigere på kraftvarmeanlægget end på kedelcentralerne. Til tider har det været rigtig gode priser, men de høje gaspriser modsvares desværre ikke af endnu højere elpriser, så de høje gaspriser kan indhentes.

09-09-2021

### Varmeproduktion

### Eventuel ny grundvandsvarmepumpe på City-grund

11-03-2022

Det endelige analysearbejde vedr. eventuelle miljøpåvirkninger mangler den sidste afpudsning og vi afventer endelig afrapportering fra Niras. Umiddelbart er vurderingen at den miljømæssige påvirkning af Nørresø er minimal.

Ved et projekt med fuld udnyttelse af borerne på grunden, vil der kunne produceres ca. 35.000 MWh årligt. Dette vil kræve at der bortrenses ca. 90 kg. fosfor om året. Dette vil kunne gøres i et filter der anvender en sorbent specifikt til fosfooptagelse. Denne sorbent vil skulle skiftes når effekten er udnyttet, og vil kunne anvendes som gødning i landbruget, såfremt ingen andre stoffer optages i sorbenten. I dette tilfælde vil sorbenten skulle deponeres, men søvandet har dermed fået reduceret indholdet af disse stoffer. Det forventes at skulle anvendes mellem 5-30 ton sorbent om året.

Filterleverandør er pt. i gang med at undersøge effekten i et Viborg projekt.

24-01-2022

Vi er ved at nå en konklusion mht. eventuel fosforudledning, og det betyder at et projekt med udledning til Nørresø, vil skulle indeholde en fosfor-rensning af en delmængde. Dette vil blive indarbejdet i projektet.

Desuden er man ved at lægge sidste hånd på analysen af påvirkning af vandmiljøet.

Det forventes at vi kan indsende projektforslag ultimo marts måned.

12-11-2021

Der har været afholdt møde med Kommunen den 10. november 2021.

## VIBORG VARME PRODUKTION A/S

Kommunen er stadig positiv indstillet for at finde en mulighed for at udlede oppumpet grundvand til Nørresø.

I forbindelse med en fremtidig udledningstilladelse, vil Kommunen indeholde Miljøstyrelsens vilkår for denne. Det kan betyde at en delmængde af det udledte vand skal renses for bl.a. phosphor og iltes.

Næste step er en modelopbygning af vandkredsløbet der sandsynliggøre at vores projekt ikke vil have en negativ påvirkning af vandmiljøet.

09-09-2021

Analyse-arbejde pågår, med henblik på at belyse vand-kredsløb mht. phosphor, Nitrat og ammonium.

VVP har under Energi Viborg tiden, haft dialog med Energi Viborg Vand om at overtage/købe den gamle vandværksbygning og de nedlagte vandboringer i området til varmeproduktion. Såfremt alle boringer kan anvendes til produktion, hvor det oppumpede vand udledes til Nørresø, vil der kunne laves et projekt på ca. 5 MW. Såfremt vi ender med at skulle nedpumpe (reinjeksere) vandet i undergrunden, vil vi kunne lave et projekt i cirka halv størrelse. Beregninger fra COWI har vist at et projekt på 5 MW alene vil kunne bidrage til en reduktion af den marginale varmeproduktionspris på ca. 25 kr/MWh (set over et 20-årig gennemsnit) ved en investering i omegnen af 40 mio. kr. Et mindre projekt på 2,5 MW vil kunne reducere den marginale produktionspris med ca. 12 kr /MWh.

Vi har bedt firmaet ATES om at udarbejde et oplæg/tilbud på at gennemføre en analyse af fosfor-kredsløbet for grundvandet, for eventuelt at kunne sandsynliggøre/påvise, at en udledning af oppumpet grundvand ikke bidrager til fosfor-udledning, men kan betragtes som en nul-løsning. Alternativt kan projektet skulle filtrere det oppumpede grundvand, inden udledning til Nørresø.

Vi forventer at kunne orientere om oplægget (pris og omfang) fra ATES på mødet.

Uagtet resultat af dette indledende analysearbejde, indstilles at der igangsættes udarbejdelse af projektforslag for et grundvandsprojekt på City-grunden, og at der i den forbindelse indledes drøftelser med Energi Viborg Vand om erhvervelse af bygning og det nødvendige jord-areal.

### Udvidelse af varmeproduktion Hald Ege området

11-03-2022

Projektforslaget er desværre forsinket, men finpudses i øjeblikket, så dette kan indsendes ultimo marts 2022.

Der er positiv samfundsøkonomi både ift. individuelle gasfyr og varmepumper.

24-01-2022

Rambøll har færdiggjort notat omkring muligheden for udledning af oppumpet grundvand til Koldbæk, der viser at Koldbæk ikke er egnet til udledning af vand i disse mængder. Den primære hindring er at Koldbæk er rørført i en stor del af strækningen inden udledning til søen, og det er disse rør der begrænser mængderne.

Der arbejdes derfor videre med muligheden for at etablere endnu en grundvandsboring, således anlægget kommer til at bestå af to produktionsboringer og én returboring.

Dog er der nogle lokalplansmæssige hindringer såfremt anvendelsen af den eksisterende bygning skal udvides med større teknisk anlæg, men det ser ud til at der i forvejen skal laves ny lokalplan for området – grundet byggebehov for efterskolen i området – hvor anvendelse for bygningen vil blive medtaget.

Det forventes at der kan indsendes projektforslag i løbet af februar måned

## VIBORG VARME PRODUKTION A/S

12-11-2021

De nuværende bygninger (Boligselskabet Sct. Jørgens) der huser vores produktionsapparat, vil ikke være egnet til at huse den fremtidige nødvendige produktionskapacitet, ifm. den samlede naturgaskonvertering i Hald Ege. Direktøren for VV/VVP har derfor haft indledende dialog med direktøren for Boligselskabet Sct. Jørgen (Hans Erik Lund – HEL), for at drøfte muligheden for etablering af ny bygning. HEL var positiv stemt for at dette kunne lade sig gøre.

Derudover undersøges om naturgaskedlerne på Hald Eges skole eventuelt kan inddrages i et fremtidigt forsyningssikkerheds-setup.

09-09-2021

Vi er pt. i gang med at undersøge mulighederne for at øge produktionen på de eksisterende boringer, med henblik på at kunne forsyne et fremtidigt større varmebehov.

På baggrund af udsigterne til naturgaskonvertering i bl.a. Hald Ege, er der behov for at kunne udvide varmeproduktion til at kunne dække det kommende varmebehov.

Derfor igangsættes en analyse af, om det vil være muligt at udlede det oppumpede grundvand fra Hald Ege boringerne, til Koldbæk. Oprindeligt er den en idé der er luftet af kommunen, men som vi på tidspunktet for grundvandsprojektet i Hald Ege valgte at udskyde, da dette i sidste ende vil kræve en VVM-redegørelse.

Vi har fået tilkendt støttemidler til denne analyse gennem regionens REFER midler, som beløber sig til ca. 0,5 mio. kr.

Såfremt det viser sig at være muligt at udlede til Koldbæk, vil vi kunne hæve varmeproduktionen baseret på grundvand, fra ca. 1 MW til 2 MW.

Energi Viborg Vand har nedlagt fire grundvandsboringer i Vandværk Syd, og er positivt indstillet mht. at vi vil kunne overtage disse til varmeproduktion.

Også her vil det kunne være en fordel for et fremtidigt projekt, såfremt vi kunne få lov til at udlede oppumpet grundvand til den nærliggende Vitmølle Sø. Derfor forventes ATES' analyse på City projektet, at kunne drage en parallel til Vandværk Syd.

Kommunens sagsbehandler indenfor grundvand og udledning vil deltage i analyse arbejdet.

### El-kedel

11-03-2022

Projektforslaget til el-kedel har været i høring hos relevante parter, og der er ikke modtaget bemærkninger hertil.

Forslaget fremlægges til godkendelse på Klima- og Miljøudvalgets møde d. 22. marts 2022. Erfaringsmateriale fra andre projekter er indhentet, og vi vil entrere med en rådgiver til udarbejdelse af udbudsmateriale.

## VIBORG VARME PRODUKTION A/S

### Kraftvarmeanlægget

11-03-2022

Centrica har tidligere fremsendt et oplæg til en afdækning af risiko for underskud. Iflg. oplægget ville alene Centrica hente gevinst ved elproduktion i spotmarkeden. Såfremt der skulle være en yderligere gevinst for VVP, skulle anlægget ombygges for et 2 cifret millionbeløb. Dette sammenholdt med bestyrelsens beslutning om mølposelægning har betydet at vi har takket nej tak til Centricas tilbud.

24-01-2022

Dialog med Centrica pågår. Der er modtaget oplæg til en aftalekonstruktion, som på tidspunktet for denne status endnu ikke er gennemgået internt i projektgruppen eller i ledelsen. Vores ingeniør har beregnet en produktionsplan for 2023 hvori indgår 2x7MW varmpumper, 50 MW elkedler, gaskedler og kraftvarmeværket, der viser at kraftvarmeværket alene bidrager med en reduktion på ca. 0,8 mio. kr. (Baseret på prisprognoser pr. 10. januar 2022). Det er derfor en marginal påvirkning ift. det samlede driftsprogram Viborg Varme kommer til at råde over og vil indgå i vurderingen af fremtidige muligheder.

12-11-2021

På et møde med vores produktionsbalanceansvarlige (PBA) – Centrica, blev de fremtidige muligheder for især elkøb, men også elsalg drøftet. Centrica mente at de kunne præsentere en model for kraftvarmedrift, hvor de afdækker den driftsmæssige risiko for anlægget, således kraftvarmeanlægget stadig kunne tilbydes til elmarkedet. Enten på det almindelige spotmarkedet, men eventuelt også på regulermarkedet. Centrica blev bedt om at arbejde med en model mhp. præsentation for ledelsen.

COWI er i gang med at analysere effekten af en, henholdsvis 30 MW elkedel og en 50 MW elkedel. Drøftelser med leverandør af elkedler, viser at merprisen for en 50MW er marginal, ift. det merforbrug der kan genereres i de god pris-timer.

Når analyserne foreligger, igangsættes udarbejdelse af projektforslag.

09-09-2021

Vi har igangsat udarbejdelse af projektforslag for implementering af 30 MW el-patron/el-kedel.

På baggrund af bestyrelsens (Energi Viborg Kraftvarme) beslutning den 26. marts 2021 igangsættes planlægning af indstilling af værkets drift pr. efterår 2022.

For at kunne opretholde den fremtidige forsyningsikkerhed, vil vi igangsætte udarbejdelse af projektforslag der både indeholder forslag til indstilling af driften af kraftvarmeanlægget, og etablering af 30 MW elkedler.

Iflg. beregninger fra COWI vil alene etableringen af 30 MW elkedler kunne bidrage til en reduktion af den marginale produktionspris på ca. 44 kr./MWh (set over et 20-årig gennemsnit).

Såfremt City-værk og 30 MW elkedler implementeres, vil den marginale produktionspris kunne reduceres med ca. 58 kr/MWh. (set over et 20-årig gennemsnit)

# VIBORG VARME PRODUKTION A/S

## BILAG

Ingen

## **Punkt 5: Budgetopfølgning v/direktøren**

**VARIGHED:**

10 min.

### **Budgetopfølgning v/direktøren:**

Kvartalsregnskabet for 4. kvartal 2021 fremlægges.

Overordnet beregning for merforbrug af naturgas samt afledt konsekvens for varmeproduktionsprisen i 2022 fremlægges til drøftelse, herunder mulig plan for indregning i varmeprisen.

Drøftelse vedr. evt. fastlåsning af naturgasprisen.

### **BILAG:**

Bilag 2 - Rapportering for 4. kvartal 2021 (Se årsregnskab)

Bilag 3 - Overordnet beregning af merindkøb af naturgas i 2022

Bilag 4 - Notat vedr. forslag om fastlåsning af naturgasprisen

### **INDSTILLING:**

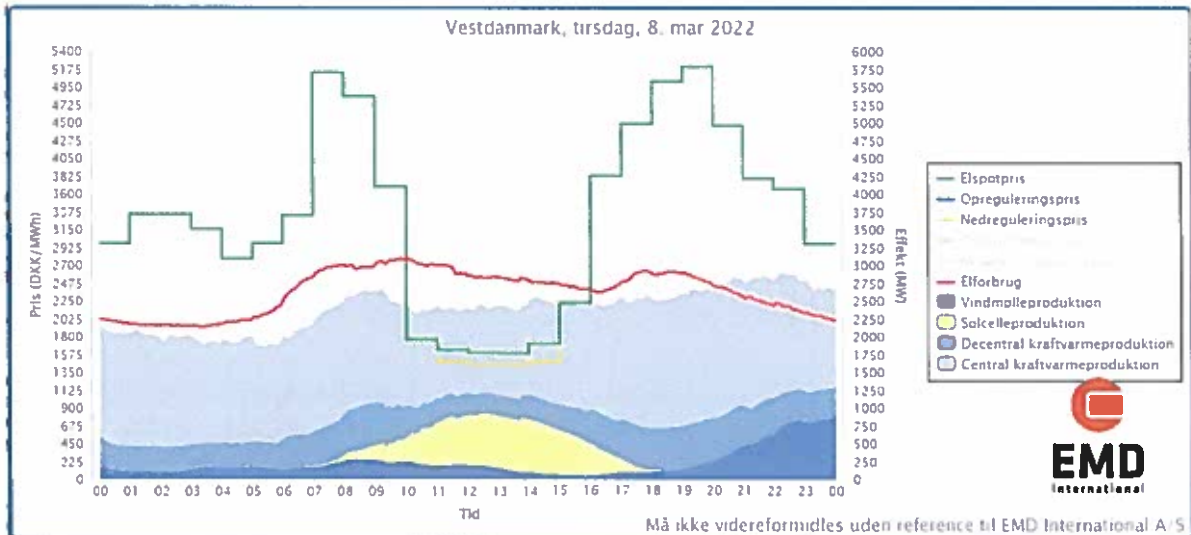
at: Orienteringen tages til efterretning



NOTE	HELE 1.000 KR. DRIFT				
	OMSÆTNING:		Regnskab 2021	Budget 2021	Forskel
1	VARMESALG		149.518	136.164	13.354
4	TIDL. ÅRS UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING		-8.674	0	-8.674
2	ELSALG		114.720	55.832	58.888
3	ØVRIGE INDTÆGTER		1.032	1.152	-120
6	BRÆNDELSE/VARMEKØB		-264.943	-147.147	-117.796
5	PERSONALE		-6.191	-6.914	723
11	ADMINISTRATION		-3.101	-3.609	508
7	DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE AF: FAST EJENDOM		-1.142	-1.469	327
8	MASKINANLÆG		-10.152	-10.813	661
9	TRANSMISSIONSNET		0	0	0
10	MASKINPARK		-130	-162	32
11	ØVRIGE UDGIFTER		-243		-243
18	FINANSIELLE INDTÆGTER OG UDGIFTER		-872	-1.080	208
13	OMKOSTNINGER CO2-KVOTER		-19.667	-17.938	-1.729
12	AFSKRIVNINGER		-1.826	-3.756	1.930
14	OMK. VEDR. KONSTITUERINGSAFTALEN		0	0	0
16	GEOTERMIPROJEKTET, LØB. OMK.		-381	0	-381
	OMK. FREMTIDIG VARMEPRODUKTION		-3.363		-3.363
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - INDTÆGTER		133	0	133
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - UDGIFTER		0	0	0
	Resultat før Skat		-55.281	260	-55.541
19	SKAT, ANSLÆT		-3.068	0	-3.068
	Indbetaling vedr. ikke indregnings- berettiget omkostninger		0	0	0
	SAMLET RESULTAT		-58.349	260	-58.609
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/1		430	430	
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/10				
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - JANUAR 2020				
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/2 - 31/12-2020				
	UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING PRIMO			0	
	HERAF INDREGNET I ÅRET			0	
	HERAF AFREGNET (IKKE-INDREGN.BER.)				
	ÅRETS RESULTAT				
20	UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING ULTIMO		0	-260	

# Notat vedr. køb af naturgas

Den aktuelle situation med udviklingen i energipriserne giver anledning til drøftelse af strategi for gasindkøb.



Figur 1 Elpriser og -produktion 8. marts 2022

Vi har hidtil anvendt strategi for risikominimering, men har siden august 2021 købt gas i spotmarkedet. Dog valgte vi at låse resten af fastprismængden for marts måned i år, dagen inden Rusland gik ind i Ukraine. Vi nåede derfor at låse 2,2 mio. Nm<sup>3</sup> gas til en pris på 7,83 kr. pr. Nm<sup>3</sup>.

Strategi for risikominimering er ikke opbygget til at kunne slå markedet, men alene for at minimere risikoen for store udsving (stigninger) i varmeprisen, og omhandler alene det nødvendige gasforbrug til at kunne producere varme til Viborg.

Da en del af strategien er ikke at låse i et faldende marked, kan vi risikere at gå ind i en måned uden at have låst nogen gasmængde. Dette efterlader månedens gasforbrug i spotmarkedet.

Vi kunne derfor overveje, at såfremt vi er i et faldende marked, og vi nærmer os sidste markedsdag for kommende måned, at låse tilbageværende mængde til gasprisen på sidste markedsdag.

Herved undgås efterfølgende væsentlige stigninger i gasprisen i spotmarkedet. Men vi mister samtidigt muligheden for at "høste" de gevinster der vil være ved en faldende gaspris.

I et normalt marked vil den mistede gevinst udgøre en mindre del af det samlede køb i forhold til det marked vi har nu (gaspris på 1,5 kr. pr. Nm<sup>3</sup> i forhold til 16 kr. pr. Nm<sup>3</sup>).

Markedets håndtering af den kommende fremtid er utrolig usikker, da aktiviteter i både Europa og Rusland kan få en markant indflydelse på gasprisen. Der er desværre ingen redningskrans for så vidt angår øget gasproduktion i Europa, der eventuelt vil kunne presse markedsprisen i negativ retning. Effekter på den meget korte distance vil alene være omlægning af forbrug til andet brændsel og energieffektiviseringer. Hvordan det vil påvirke udbud og efterspørgsel, samt lyst til at levere naturgas til det Europæiske marked er usikkert.

Såfremt det ønskes at genindføre strategi for risikominimering, kan strategien tilføjes med en bemærkning om, at såfremt den resterende gasmængde i den kommende måned skal låses, skal det godkendes af formandskabet efter forudgående indstilling fra direktøren/ledelsen.

Vedr. gas anvendt til elproduktion følger denne alene spotprisen på markedet. Elprisen er typisk styret af den marginale produktionspris i timen, og da gasprisen er steget markant, er elprisen også steget markant. Derfor vil der også være driftstimer til kraftvarmeanlægget i et højt prisscenarie, da der vil være timer med elpriser over vores marginale produktionspris.

# Overordnet beregning af merindkøb af naturgas 2022

For at beregne konsekvenserne for de markante energipriser, har vi beregnet et nyt produktionsbudget baseret på energipriserne den 11. marts 2022.

På trods af større naturgaspriser angiver produktionsbudgettet også en øget elproduktion der tager en del af effekten af de høje gaspriser.

Beregningerne viser en øget omkostning til brændsel på 281 mio. kr., samt 22,5 mio. kr. til CO2 kvoter, men samtidig en øget indtægt ved elsalg på 240 mio. kr.

Samlet set oparbejdes en underdækning på 65,8 mio. kr. i 2022. (se side 3)

Såfremt underdækningen for 2022 indregnes i varmeprisen pr. 1. juli 2022, skal varmeproduktionsprisen hæves fra 848 til **1.347 kr. pr. MWh.** (se side 4)

Såfremt underdækningen fra 2021 - 58,3 mio. kr. og indregnes i budget 2022, vil varmeproduktionsprisen skulle hæves til **1.789 kr. pr. MWh.** (se side 5)

Beregningerne er forbundet med væsentlige usikkerheder, da energipriserne er meget volatile og dermed svære at forudsige.

Som det kan ses af prisindikationerne pr. 8. marts og 11. marts 2022 er der tale om store ændringer

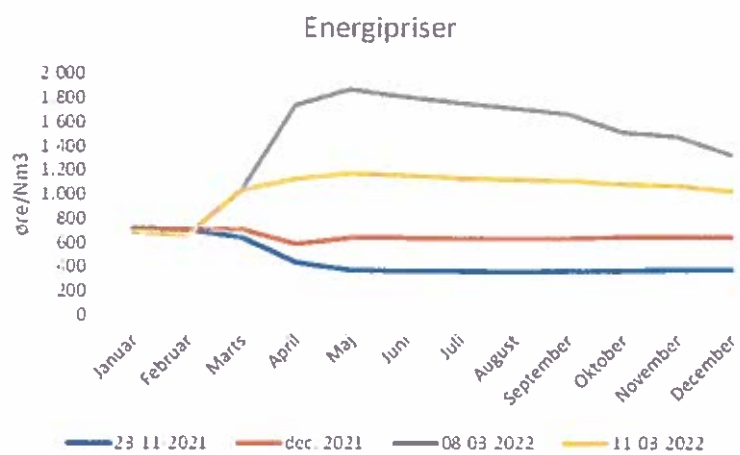
Prisindikationer - Salg af el til Energi Danmark												8. marts 2022		
PRISOMRADE	Valuta	Type	apr-22		maj-22		Q3-22		Q4-22		A-2023		A-2024	
			1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år
DK1 - Jylland/Fyn	DKK	Base	3.825,90	3.787,79	3.506,30	3.480,85	3.185,10	3.147,82	1.728,40	1.691,11	832,80	833,00	491,20	453,82
DK1 - Jylland/Fyn	DKK	Peak	5.030,10	4.988,94	4.304,60	4.258,43	4.010,20	3.962,86	2.617,70	2.561,79	1.137,10	1.096,34	677,50	625,68
DK2 - Sjælland	DKK	Base	4.823,40	3.986,14	3.692,20	3.654,98	3.371,40	3.334,11	1.929,60	1.892,30	847,70	817,90	483,80	448,50
DK2 - Sjælland	DKK	Peak	5.608,30	5.567,00	5.052,80	5.001,79	4.711,80	4.669,73	3.088,10	3.027,29	1.284,10	1.239,74	717,90	663,58

Figur 1 Prisindikationer - salg af el - 8. marts 2022

Prisindikationer - Salg af el til Energi Danmark												11. marts 2022		
PRISOMRADE	Valuta	Type	apr-22		maj-22		Q3-22		Q4-22		A-2023		A-2024	
			1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år	1 dag	1 år
DK1 - Jylland/Fyn	DKK	Base	1.672,15	2.785,90	1.994,93	2.961,70	1.827,99	2.994,40	1.434,26	2.399,10	732,91	848,20	445,44	490,90
DK1 - Jylland/Fyn	DKK	Peak	1.837,74	3.658,20	1.768,13	3.029,70	1.883,39	3.065,90	2.026,21	3.864,50	1.001,25	1.190,60	618,69	622,10
DK2 - Sjælland	DKK	Base	1.679,60	2.872,90	1.802,38	2.575,90	1.827,99	2.469,00	1.449,17	2.448,50	770,19	838,80	438,02	443,10
DK2 - Sjælland	DKK	Peak	1.821,40	4.004,20	2.029,17	3.522,90	2.105,84	3.449,80	2.181,33	3.904,60	1.169,12	1.271,00	582,48	659,40

Figur 2 Prisindikationer - salg af el - 11. marts 2022

For gaspriserne ses samme billede:



Figur 3 Gasprisprognoser på forskellige datoer

HELE 1.000 KR.					
NOTE	DRIFT		marts 2022	23-11-2021	
	OMSÆTNING:		Budget 2022	Budget 2022	
				Differens	
1	VARMESALG		240.340	242.635	-2.295
4	TIDL. ÅRS UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING		0	0	0
2	ELSALG		272.243	31.420	240.823
3	ØVRIGE INDTÆGTER		1.185	1.185	0
6	BRÆNDSSEL/VARMEKØB		-524.862	-243.462	-281.400
5	PERSONALE		-6.551	-6.551	0
11	ADMINISTRATION		-3.184	-3.184	0
	DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE AF:				
7	FAST EJENDOM		-1.693	-1.693	0
8	MASKINANLÆG		-7.462	-7.462	0
10	MASKINPARK		-103	-103	0
11	ØVRIGE UDGIFTER		-64	-64	0
18	FINANSIELLE INDTÆGTER OG UDGIFTER		-1.029	-1.029	0
13	OMKOSTNINGER CO2-KVOTER		-28.750	-6.190	-22.560
12	AFSKRIVNINGER		-5.853	-5.503	-349
	HENLÆGGELSER				
14	OMK. VEDR. KONSTITUERINGSAFTALEN		0	0	0
16	GEOTERMIPROJEKTET, LØB. OMK.		0	0	0
	OMK. FREMTIDIG VARMEPRODUKTION				
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - INDTÆGTER		377	377	0
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - UDGIFTER		-377	-377	0
	Resultat før Skat		-65.782	0	-65.782
19	SKAT, ANSLÆT		0	0	0
	Indbetaling vedr. ikke indregningsberettiget omkostninger		0	0	0
	SAMLET RESULTAT		-65.782	0	-65.782
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - JANUAR		559,0		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/3		848,3		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/7		0,0		

Revideret budget 2022 baseret på energipriser pr. 11. marts 2022.  
Varmeproduktionspris uændret.

HELE 1.000 KR.					
NOTE	DRIFT		marts 2022 Budget 2022	23-11-2021 Budget 2022	Differens
	OMSÆTNING:				
1	VARMESALG		306.122	242.635	63.487
4	TIDL. ÅRS UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING		0	0	0
2	ELSALG		272.243	31.420	240.823
3	ØVRIGE INDTÆGTER		1.185	1.185	0
6	BRÆNDELSE/VARMEKØB		-524.862	-243.462	-281.400
5	PERSONALE		-6.551	-6.551	0
11	ADMINISTRATION		-3.184	-3.184	0
	DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE AF:				
7	FAST EJENDOM		-1.693	-1.693	0
8	MASKINANLÆG		-7.462	-7.462	0
10	MASKINPARK		-103	-103	0
11	ØVRIGE UDGIFTER		-64	-64	0
18	FINANSIELLE INDTÆGTER OG UDGIFTER		-1.029	-1.029	0
13	OMKOSTNINGER CO2-KVOTER		-28.750	-6.190	-22.560
12	AFSKRIVNINGER		-5.853	-5.503	-349
	HENLÆGGELSER				
14	OMK. VEDR. KONSTITUERINGSAFTALEN		0	0	0
16	GEOTERMIPROJEKTET, LØB. OMK.		0	0	0
	OMK. FREMTIDIG VARMEPRODUKTION				
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - INDTÆGTER		377	377	0
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - UDGIFTER		-377	-377	0
	Resultat før Skat		0	0	0
19	SKAT , ANSLÆT		0	0	0
	Indbetaling vedr. Ikke indregningsberettiget omkostninger		0	0	0
	SAMLET RESULTAT		0	0	0
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - JANUAR		559,0		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/3		848,3		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/7		1346,9		

Revideret budget 2022 baseret på energipriser pr. 11. marts 2022.  
Varmeproduktionspris ændret pr. 1. juli 2022 for budgetbalance.

HELE 1.000 KR.					
NOTE	DRIFT		marts 2022	23-11-2021	
	OMSÆTNING:		Budget 2022	Budget 2022	
				Differens	
1	VARMESALG		364.471	242.635	121.836
4	TIDL. ÅRS UNDERDÆKNING/OVERDÆKNING		-58.349	0	-58.349
2	ELSALG		272.243	31.420	240.823
3	ØVRIGE INDTÆGTER		1.185	1.185	0
6	BRÆNDSEL/VARMEKØB		-524.862	-243.462	-281.400
5	PERSONALE		-6.551	-6.551	0
11	ADMINISTRATION		-3.184	-3.184	0
	DRIFT OG VEDLIGEHOLDELSE AF:				
7	FAST EJENDOM		-1.693	-1.693	0
8	MASKINANLÆG		-7.462	-7.462	0
10	MASKINPARK		-103	-103	0
11	ØVRIGE UDGIFTER		-64	-64	0
18	FINANSIELLE INDTÆGTER OG UDGIFTER		-1.029	-1.029	0
13	OMKOSTNINGER CO2-KVOTER		-28.750	-6.190	-22.560
12	AFSKRIVNINGER		-5.853	-5.503	-349
	HENLÆGGELSER				
14	OMK. VEDR. KONSTITUERINGSAFTALEN		0	0	0
16	GEOTERMIPROJEKTET, LØB. OMK.		0	0	0
	OMK. FREMTIDIG VARMEPRODUKTION				
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - INDTÆGTER		377	377	0
17	LOSSEPLADSGASANLÆG - UDGIFTER		-377	-377	0
	Resultat før Skat		0	0	0
19	SKAT, ANSLÆT		0	0	0
	Indbetaling vedr. ikke indregningsberettiget omkostninger		0	0	0
	SAMLET RESULTAT		0	0	0
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - JANUAR		559,0		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/3		848,3		
	VARMEPRIS - KR. PR. MWh - 1/7		1789,2		

Revideret budget 2022 baseret på energipriser pr. 11. marts 2022 og indregning af underdækning fra 2021 (58,3 mio. kr.)  
Varmeproduktionspris ændret pr. 1. juli 2022 for budgetbalance.



## **Punkt 6: Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren**

VARIGHED:

10 min.

### **Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren**

Vi har tidligere berettet om at vi ikke er helt betrygget med at fordamperne har den forventede korrosionsbeskyttelse. Günthner, som er underleverandør til Innoterm, har afhentet alle fordamperne til udbedring på fabrik i Svendborg.

Vi er ikke bekendt med hvilken udbedring der foretages på fabrikken, men vi har udbedt os en redegørelse fra Innoterm.

Sideløbende er PlanEnergi i gang med en juridisk vurdering af Innoterms leverance af fordamperne. Årsagen hertil er at Innoterm i deres oprindelige tilbud, har tilbudt at levere fordamperne i den ønskede korrosionsklasse, men ikke leveret i denne kvalitet, og nu henholder sig til at leverancen stadig opfylder udbudsbetingelsernes umiddelbare krav på 25 års levetid.

Notat/afklaring fra PlanEnergi afventes.

Ved siden af dette, har vi engageret Force til at vurdere korrosionsbeskyttelsen af fordamperne og eventuelt foretage en saltågetest. En saltågetest kan anvendes til at vurdere levetiden.

Force er engageret af os. Innoterm har ikke kommitteret sig til denne undersøgelse, da de henholder sig til de 25 års levetid.

På den positive side er Innoterm i gang med at opbygge stativet til fordamperne, så der nu også bygges i højden.

I løbet af de næste 24 uger ankommer forskellige byggematerialer på pladsen.

Vedr. arealet i Taphede, er høringsperioden for ekspropriationen udløbet (ultimo februar), og vi har bedt om at kunne overtage arealet pr. 1. april.

Tidsplan angiver pt. testkørsel medio december 2021.

Benny Højholt orienterer om fremdriften i de to varmepumpeprojekter.

**BILAG:**

Bilag 5 - Opdateret ramme for projektøkonomi

**INDSTILLING:**

at: bestyrelsen tager orienteringen til efterretning

# Projektbudget - LVVP

LEVERANCE NR.	LEVERANCE BISTEGNELSE	KONTRAKTHOLDER	BUDGET	KONTRAKTSUM excl. tillægs ydelser	TILLÆGS-AFTALER j. bilag	LEVERANCE-SUM	VÆRDI AF UDEBORT ARBEJDE	TILBAGE- HOLDELSE
Procesanlæg Innotermindustri Innotermiaphede SCADA	Procesanlæg Procesanlæg SCADA Anlæg	Firmasavn Innoterm A/S Innoterm A/S Frontimatec	kr. 57.629.011,37	kr. 51.840.452,37	kr. 5.788.559,00	kr. 57.629.011,37	kr. 25.786.949,95	kr. -
			kr. 56.068.130,82	kr. 50.401.671,82	kr. 5.666.459,00	kr. 56.068.130,82	kr. 9.778.561,89	kr. -
			kr. 1.650.000,00	kr. 1.650.000,00	kr. -	kr. 1.650.000,00	kr. -	kr. -
Bygge og Anlæg Byggeindustri ByggeTaphede	ByggeAnlæg ByggeAnlæg	Ginnerup A/S Ginnerup A/S	kr. 15.892.970,00	kr. 15.745.345,00	kr. 147.625,00	kr. 15.892.970,00	kr. 8.144.476,04	kr. -
			kr. 16.368.110,00	kr. 16.368.110,00	kr. -	kr. 16.368.110,00	kr. -	kr. -
Diverse og Rådgivning Diverse Rådgivning Rådgivning Rådgivning Rådgivning Rådgivning	Diverse Rådgivning Rådgivning Rådgivning Rådgivning Rådgivning	Diverse Rambøll COWI PlanEnergi Rambøll	kr. 8.644.596,44	kr. 8.644.596,44	kr. -	kr. 8.644.596,44	kr. 2.934.908,63	kr. -
			kr. 1.850.000,00	kr. 1.850.000,00	kr. -	kr. 1.850.000,00	kr. 286.835,08	kr. -
			kr. 2.620.512,00	kr. 2.620.512,00	kr. -	kr. 2.620.512,00	kr. 2.264.898,90	kr. -
			kr. 1.100.000,00	kr. 1.100.000,00	kr. -	kr. 1.100.000,00	kr. -	kr. -
			kr. 3.639.595,43	kr. 3.639.595,43	kr. -	kr. 3.639.595,43	kr. 3.218.135,90	kr. -
<b>SUM</b>			kr. 165.462.926,05	kr. 153.860.283,05	kr. 11.602.643,00	kr. 165.462.926,05	kr. 52.414.768,39	kr. -

# Projektbudget - LVVP

<b>RAMMEBUDGET</b>	kr.	165.462.926,05
<b>Leverancesum</b>	kr.	165.462.926,05
<b>Disponeret</b>	kr.	70.129.449,39
<b>Anvist til betaling</b>	kr.	51.787.510,39
<b>Totalt Disponeret</b>	kr.	121.916.959,78
<b>RÅDIGHEDSBELØB</b>	kr.	43.545.966,27

LEVERANCE NR.	ANVIST TIL UDBETALING	REST-FAKTURERING	Beregtiget værdi til fakturering
<b>Procesanlæg</b>			
InnotermIndustrivej	kr. 25.786.949,95	kr. 31.842.061,42	kr. -
InnotermTaphede	kr. 9.169.467,89	kr. 46.898.662,93	kr. 609.094,00
SCABA	kr. -	kr. 1.650.000,00	kr. -
<b>Bygge og Anlæg</b>			
ByggetermIndustrivej	kr. 8.144.476,04	kr. 7.748.493,96	kr. -
ByggetermTaphede	kr. -	kr. 16.368.110,00	kr. -
<b>Diverse og Rådgivning</b>			
Diverse	kr. 2.934.908,63	kr. 5.709.687,81	kr. -
Rådgivning Rambøll	kr. 286.835,08	kr. 1.563.164,92	kr. -
Rådgivning COWI	kr. 2.246.736,90	kr. 373.775,10	kr. 18.162,00
Rådgivning PlanEnergi	kr. -	kr. 1.100.000,00	kr. -
Rådgivning PEY	kr. 3.218.135,90	kr. 421.459,53	kr. -
<b>SUM</b>	kr. 51.787.510,39	kr. 113.675.415,66	kr. 627.256,00

## **Punkt 7: Fremlæggelse af masterplan for Viborg Varme Produktion til godkendelse v/formanden**

**VARIGHED:**

10 min.

**Fremlæggelse af masterplan for Viborg Varme Produktion til godkendelse v/formanden:**

Intet.

**BILAG:**

Bilag 6 - Masterplan for Viborg Varme Produktion 2022-2030

**INDSTILLING:**

at: Bestyrelsen godkender masterplanen

## **Punkt 8: Evt. v/formanden**

**VARIGHED:**  
5 min.

**Eventuelt v/formanden:**  
Intet.

**BILAG:**  
Intet

**INDSTILLING:**  
Intet

## **Punkt 9: Underskriftsbilag**

### **Underskriftsbilag:**

Referatet af mødet underskrives digitalt ved at samtlige bestyrelsesmedlemmer godkender referatet på First Agenda i forlængelse af at det frigives.  
Når alle bestyrelsesmedlemmer har godkendt referatet, lægges det ud på Viborg Varme a.m.b.a.'s hjemmeside med tilhørende bilag.

**UNDERSKRIFTSBERETTIGEDE:**  
Kristian Brøns Nielsen (Formand)  
Ole Anders Petersen (Næstformand)  
Kai O. Andersen  
Johannes Stensgaard  
Henrik Lund