



# Energi Viborg Kraftvarme A/S

Industrivej 40  
8800 Viborg

CVR-nr. 10046769

## Årsrapport for 2018

19. regnskabsår

Årsrapporten er fremlagt og godkendt  
på selskabets ordinære generalforsamling  
den 13. maj 2019

---

Christian Hagelskjær  
Dirigent

## Indholdsfortegnelse

Ledelsespåtegning	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	4
Virksomhedsoplysninger	6
Ledelsesberetning	7
Hoved- og nøgletal	15
Anvendt regnskabspraksis	16
Resultatopgørelse	20
Balance	21
Egenkapitalopgørelse	23
Pengestrømsopgørelse	24
Noter	25

## Ledelsespåtegning

Ledelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar 2018 - 31. december 2018 for Energi Viborg Kraftvarme 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 2018 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2018 - 31. december 2018.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Viborg, den 5. april 2019

### Direktion

Christian Hagelskjær  
Direktør

### Bestyrelse

Allan Clifford Christensen  
Formand



Peter Juhl



Martin Sanderhoff



Anders Korsbæk Jensen



Ove Kent Jørgensen



Klaus Keller



Ole Anders Petersen



Michael B. Petersen



Kirsten B. Østerballe



Johannes Stenigaard

## Den uafhængige revisors revisionspåtegning

### Til kapitalejerne i Energi Viborg Kraftvarme A/S

#### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018, samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2018 - 31. december 2018 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Energi Viborg Kraftvarme A/S for regnskabsåret 1. januar 2018 - 31. december 2018, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

#### 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 regnskabet*. 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.

#### Fremhævelse af forhold i regnskabet

Uden at modificere vores konklusion henleder vi opmærksomheden på note 1, hvor ledelsen har beskrevet den usikkerhed, der er forbundet med selskabets verserende skattesag samt indregning af projektomkostninger i den fremtidige varmepris.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet 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 regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af regnskabet 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 regnskabet 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,

## Den uafhængige revisors revisionspåtegning

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 brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

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 regnskabet, 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 regnskabet 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 regnskabet 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 regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet 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.

Skive, den 5. april 2019

**PricewaterhouseCoopers**  
**Statsautoriseret Revisionspartnerselskab**  
CVR-nr. 33771231

Henrik Holst  
Statsautoriseret revisor  
mne9397

## Virksomhedsoplysninger

<b>Virksomheden</b>	Energi Viborg Kraftvarme A/S Industrivej 40 8800 Viborg
Telefon	89292929
Telefax	89292939
E-mail	kraftvarme@energiviborg.dk
Hjemmeside	www.energiviborg.dk
CVR-nr.	10046769
Stiftelsesdato	16. juni 2000
Hjemsted	Viborg
Regnskabsår	1. januar 2018 - 31. december 2018
<b>Bestyrelse</b>	Allan Clifford Christensen, Formand Peter Juhl Martin Sanderhoff Anders Korsbæk Jensen Ove Kent Jørgensen Klaus Keller Ole Anders Petersen Michael B. Petersen Kirsten B. Østerballe Johannes Stensgaard
<b>Direktion</b>	Christian Hagelskjær, Direktør
<b>Revisor</b>	PricewaterhouseCoopers Statsautoriseret Revisionspartnerselskab Reservevej 81 7800 Skive CVR-nr.: 33771231

## Ledelsesberetning

### Hovedaktivitet

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

### Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Årets regnskabsmæssige resultat udgør 0 kr.

Det takstmæssige resultat udgør -4.497.815 kr., således at den samlede underdækning ultimo 2018 udgør 13.778.984 kr.

Gaspriserne oplevede en markant prisstigning februar 2018, men faldt hurtigt igen. Hen over året har gasprisen haft en stigende tendens, som dog aftog i slutningen af året.

Forholdet mellem gasprisen og elprisen har dog betydet, at ca. 72 % af varmen er produceret på kraftvarmeværket, hvilket har givet en større elproduktion end budgetteret.

### Årets drift

Selskabet har i 2018 budgetteret med 319 GWh i varmeleverance og har leveret 325 GWh. Varmeproduktionen har været fordelt med 28 % på kedelcentralerne og 72 % fra kraftvarmeværket.

### Varmeprisudvikling

Varmeprisen for 2018 blev i henhold til budgettet fastsat til 272 kr. pr. MWh pr. 1. januar 2018 og senere ændret til 405 kr. pr. MWh pr. 1. juli 2018. Gennemsnitspris for året kan beregnes til 340 kr. pr. MWh.

Gaskontrakten for leverance af gas i gasåret 1. oktober 2018 til 30. september 2019 er indgået med Energi A/S. Kontrakten er indgået efter udbud, hvor fem leverandører i Danmark inviteres til at byde. Tre valgte at afgive tilbud, og Energi A/S er valgt ud fra kriteriet "økonomisk mest fordelagtig".

Pr. 1. januar 2019 er anmeldt en årlig varmepris på 533 kr. pr. MWh. Prisstigningen skyldes hovedsageligt grundbeløbets (subsidier til decentral kraftvarme-produktion) bortfald samt stigende energipriser.

Formålet med grundbeløbet har været at kompensere de decentrale kraftvarmeværker for deres indtræden på det frie elmarked.

I brancheforeningen Dansk Fjernvarme har man arbejdet intenst på at finde en løsning, således at fjernvarmebrugere ikke blev belastet af grundbeløbets bortfald. Dansk Fjernvarme har bl.a. arbejdet for frigørelse fra kraftvarmekravet samt brændselsbindingen til naturgas. Dette er lykkedes for værker under 500 TJ. For de tilbageværende værker (inkl. Energi Viborg Kraftvarme) pågår dette arbejde stadig. En samlet frigørelse vil bl.a. give mulighed for anvendelse af biomasse til varmeproduktion.

I selskabets arbejde med at reducere varmeprisen fremadrettet undersøges alternative varmeproduktionsmuligheder. Som det fremgår af årsrapporten, undersøges muligheden for at udnytte overskudsvarme fra Apples kommende datacenter i Foulum. Der har blandt distributørerne i Viborg og Energi Viborg Kraftvarme været enighed om at afvente denne mulighed, før der blev investeret i ny varmeproduktion. De foreløbige analyser viser, at en løsning med overskudsvarme fra Apple fremadrettet til give den billigste varmepris.

### CO2 kvoter

2018 er sjette år i tredje klimaperiode, som løber til og med 2020. Tildelingen af gratis kvoter vil basere sig på benchmarktal for varmeproduktionen, mens der ikke gives gratis kvoter til elproduktion.

Energi Viborg Kraftvarme fik tildelt 29.098 CO<sub>2</sub>-kvoter til udledning i 2018. Vi forventer at få tildelt 22.877 kvoter i 2019. 1.056 mindre end tidligere tildelt, da Farvervej-centralen er udtrådt af CO<sub>2</sub> kvoteordningen.

## Ledelsesberetning

I forbindelse med varmeproduktion og elproduktion på kvoteomfattede anlæg, har Energi Viborg Kraftvarme i 2018 udledt 115.586 tons CO<sub>2</sub> (1 ton CO<sub>2</sub> modsvarer én kvote). Differencen på 86.488 tons CO<sub>2</sub> dækkes ved køb af yderligere kvoter på det frie marked.

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

Mellem partigrupperne A, C, F, O og V i det nyvalgte Viborg Byråd er blev der november 2017 indgået aftale om samarbejde og konstituering.

Af Bilag 1 til aftalen fremgår det, vedr. emnerne "Energi, klima og miljø", at der ønskes:

*".. at Viborg Kommune har en sammenhængende politik i forhold til energi-, klima- og miljøområdet med henblik på at sikre en grøn kommune.*

*Der skal derfor i den kommende byrådsperiode være fokus på at:*

- *udarbejde en ny Energiforsyningsplan, som bidrager reduktion af brug af fossile brændstoffer til fordel for alternative energiformer - bl.a. biogasanlæg, solceller, vindmøller og især overskudsvarme*
- *udarbejdelse af en ny Miljøstrategi og en ny Klimapolitik, som sammen med Energiforsyningsplanen bidrager til en grøn omstilling*
- *affaldssorteringen udvikles til større grad af kildesortering*
- *kommunale bygninger sikres energieffektivitet - ESKO-ordninger er en mulighed*

*I tilknytning til Energiforsyningsplanen er partierne enige om, at der skal etableres en ny organisering af varmeforsyning og distribution i Viborg, hvor Energi Viborg Kraftvarme A/S og Viborg Fjernvarme indgår i en ny organisering - gerne sammen med Overlund Fjernvarme og de to almene boligselskaber.*

*Det skal ske på en måde, så forbrugerne sikres afgørende indflydelse og sådan, at andre byer i kommunen og andre kommuner - kan tilkøbes, så overskudsvarmen kan udnyttes fra Apple og andre virksomheder.*

*En afklaring af denne nye organisering skal ske inden 1. januar 2020. I den forbindelse vurderes denne nye organiserings indflydelse på fremtidens Energi Viborg A/S."*

Energi Viborg Kraftvarme har, gennem selskabets ejer Energi Viborg A/S, fremsendt et forslag til fremtidig organisering til Viborg Kommunes Borgmester.

Selskabet afventer pt. Viborg Kommunes byråds beslutning om fremtidig organisationsstruktur for kraftvarmeproduktion samt for fjernvarmeproduktion og distribution.

### **Fremtidige produktionsforhold**

Da Apple i 2015 annoncerede opbygning af datacenter i Viborg, og samtidigt annoncerede interesse i at udnytte overskudsvarme fra datacenteret til fjernvarme, igangsatte Energi Viborg Kraftvarme initiativer for at afdække denne mulighed.

En af de væsentligste forhindringer for udnyttelse af overskudsvarme i Danmark har været energiafgifterne. Det var derfor særdeles positivt for muligheden, at den danske regering i 2018 besluttede at udfase PSO-afgifterne samt at nedsætte elafgiften over de næste 3 år med mulighed for fastlåsning efter de 3 år.

I forbindelse med regeringens erhvervspakke fra november 2018 er det besluttet at lempe elvarmeafgiften.

Med en nedsættelse af elvarmeafgiften øges tilskyndelsen til at anvende eldrevne varmepumper i varmeproduktionen såvel i husholdninger som i erhverv. Det vil også øge tilskyndelsen til at nyttiggøre overskudsvarme i fjernvarmeproduktionen.

En anden væsentlig hindring er kravet om betaling af overskudsvarmeafgift. Dette spørgsmål har Apple afklaret hos SKAT med det resultat, at der ikke skal betales overskudsvarmeafgift. Dog afventes regeringens udspil om en generel overskudsvarmeafgift, der vil tilsidesætte tidligere dispensationer.



## Ledelsesberetning

Inden udnyttelsen af overskudsvarme fra Apples kommende datacenter kan realiseres, gennemfører Apple et "Proof Of Concept", der skal belyse og kortlægge mulighederne for en effektiv udnyttelse af overskudsvarmen.

Dette er et forløb, som Apple har investeret et stort beløb i, for at afdække mulighederne fuldt ud. "Proof Of Concept"-forløbet skal afsluttes, inden Energi Viborg Kraftvarme kan evaluere og igangsætte et eventuelt projekt.

Indtil der leveres tiltrækkelig overskudsvarme fra Apple til at levere den nødvendige varme i fjernvarmenettet, skal der suppleres med varme fra anden produktion. Derfor undersøger Energi Viborg Kraftvarme mulighederne for at etablere en billigere og mere grøn varmeproduktion i overgangsperioden. Nogle af mulighederne er solvarme, varmepumper til genindvinding af røggasvarme på kraftvarmeanlægget samt luft-til-vand varmepumper. Det er selskabets forventning, at der i 2019 igangsættes planlægning for etablering af et 10 MW testanlæg for luft-til-vand varmepumpeanlæg. Anlægget forventes evalueret medio 2021/2022.

På baggrund af dette udredningsarbejde vil det vurderes, hvorvidt der er basis for supplerende varmeproduktionsanlæg, eller om varmeproduktion baseret på gas fortsat vil være den økonomisk mest fordelagtige løsning, indtil anlægget ved Foulum er fuldt udbygget.

Energi Viborg Kraftvarme forventer tidligst at kunne implementere anden varmeproduktion ultimo 2020/ primo 2021.

## Geotermi

### ***Baggrunden for Geotermiprojektet***

Geotermiprojektets formål var at distribuere varme fra undergrunden til fjernvarmebrugere 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 med en forventning om, at undersøgelsesprojektet kunne gennemføres for 12 mio. kr.

Energi Viborg Kraftvarme indgik senere i projektet med en andel på 2,9 % af omkostningerne i henhold til indgået samarbejdsaftale.

Viborg Fjernvarme kom i forbindelse med finansieringen af projektet i likviditetsmæssige udfordringer og ansøgte derfor Viborg Kommune om kommunegaranti. Viborg Byråd besluttede på baggrund heraf den 28. marts 2012 at udstede en kommunegaranti til Energi Viborg Kraftvarme til forprojektet under forudsætning af, at hele geotermiprojektet blev overdraget til Energi Viborg Kraftvarme.

### ***Status på geotermiprojektet***

På trods af, at det nu er næsten 7 år siden, projektet blev lukket ned, anvendes der fortsat mange interne og eksterne ressourcer på opfølgning på projektet.

Energitilsynet (nu Forsyningstilsynet) afgjorde den 9. oktober 2015, at et beløb på minimum 8,6 mio. kr. ikke kan indregnes i varmeprisen.

Denne afgørelse påklagede selskabet til Energiklagenævnet, som den 2. november 2016 fremsendte deres afgørelse. Heraf fremgår det, at Energiklagenævnet ophæver og hjemviser Forsyningstilsynets afgørelse af den 9. oktober 2015.

Baggrunden for Energiklagenævnets afgørelse er, at Energiklagenævnet har vurderet, at der i Forsyningstilsynets afgørelse ikke i tilstrækkelig grad har været inddraget alle relevante faktiske omstændigheder ved projektet.

Forsyningstilsynet har udsendt et udkast til afgørelse ultimo 2018, og endelig afgørelse afventes i første halvdel af 2019. I udkastet anses ca. 7,5 mio. kr. som ikke-indregningsberettigede omkostninger.

## Ledelsesberetning

Overdragelse af geotermiprojektet fra Viborg Fjernvarme til Energi Viborg Kraftvarme blev stadfæstet i en overdragelsesaftale. Det er angivet i overdragelsesaftalen, at Viborg Fjernvarme skal skadesløsholde Energi Viborg Kraftvarme for omkostninger, der ikke kan indregnes i varmeprisen.

Energi Viborg Kraftvarme har gentagne gange forsøgt at indgå en aftale med Viborg Fjernvarme om suspension af forældelsesfristen med hensyn til overdragelsesaftalen. Det med henblik på at afvente den endelige afgørelse fra myndighederne og dermed reducere omkostningerne til advokater i forbindelse med voldgiftssagen.

Viborg Fjernvarme har gentagne gange oplyst, at de ikke ønsker at indgå aftale om suspension, og Energi Viborg Kraftvarme har derfor været nødt til at anlægge en voldgiftssag mod Viborg Fjernvarme med det formål at holde Energi Viborg Kraftvarme skadesløs. P.t. er brugt min. 7 mio. kr. i sagsbehandlingen alene fra EVK's side, hvilket er en udgift, som kunne have været undgået på nuværende tidspunkt, såfremt VF havde accepteret en suspensionsaftale. VF's udgift til advokat kendes ikke, men forventes at udgøre et tilsvarende beløb.

I forbindelse med voldgiftssagens behandling er det Energi Viborg Kraftvarmes påstand, at:

"Viborg Fjernvarme skal anerkende at være forpligtet til at friholde EVK for tab som følge af, at det af EVK betalte kontante vederlag i henhold til Overdragelsesaftalen eller en andel heraf efter en endelig afgørelse fra prismyndigheden, ikke kan indregnes i varmeprisen for varme leveret fra EVK.

Viborg Fjernvarme skal anerkende at være forpligtet til at friholde EVK for tab som følge af, at omkostninger afholdt af EVK efter overtagelsesdagen i henhold til Overdragelsesaftalen som hidrører fra aftaler med tredjemand eller fra forpligtelser, som VF har indgået eller en andel heraf, efter en endelig afgørelse fra prismyndigheden, ikke kan indregnes i varmeprisen for varme leveret fra EVK."

Viborg Fjernvarme påberåber sig frifindelse i forhold til EVKs påstande, subsidiært at VF skal anerkende at holde EVK skadesløs for en af Voldgiftsretten fastsat mindre del af det beløb, der efter en endelig afgørelse fra prismyndighederne eller domstolene ikke er indregnet og ikke kan indregnes i varmeprisen for varme leveret fra EVK.

For at understøtte Viborg Fjernvarmes argumenter er det bl.a. Viborg Fjernvarmes påstand, at EVK skulle have gennemført geotermiprojektet i Kvols, hvorved der ikke ville have været omkostninger, der ikke kunne indregnes, samt at geotermiprojektet blev nedlukket af Viborg Kommune for at gøre plads til udnyttelse af varme fra et kommende datacenter fra Apple.

Voldgiftskendelsen, som blev modtaget den 15. marts 2019, gav Energi Viborg Kraftvarme medhold i selskabets påstande.

Voldgiftssagen kan genoptages, såfremt der ikke kan opnås enighed om betaling af et ikke-indregningsberettiget beløb efter modtagelse af afgørelse fra Forsyningssekretariatet, Denne afgørelse forventes i løbet af 1 - 2 måneder.

I forhold til de tre omegnsbyer, Løgstrup, Stoholm og Skals rejste Energi Viborg Kraftvarme i 2013 et retslig krav for at få disse byer til at betale deres andel af geotermiprojektet jf. den underskrevne samarbejdsaftale med et samlet krav over for omegnsbyerne på 10,4 mio.kr. Den 1. september 2016 afgjorde byretten sagen til vores fordel og dømte omegnsbyerne til at betale kravet.

Den 15. september 2016 valgte omegnsbyerne at anke dommen til landsretten.

Landsretten stadfæstede i april 2018 byrettens afgørelse og pålagde omegnsbyerne Stoholm, Skals og Løgstrup at betale 10,3 mio. kr. til Energi Viborg som deres andel af udgifterne til det fejlslagne geotermiprojekt. Dertil kom renteudgifter på 2,7 mio. kr. og omkostningsgodtgørelse på ca. 0,5 mio. kr.

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

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

## Ledelsesberetning

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 skatteregel om afskrivning på immaterielle anlægsaktiver. Der forventes en afgørelse inden for indeværende år.

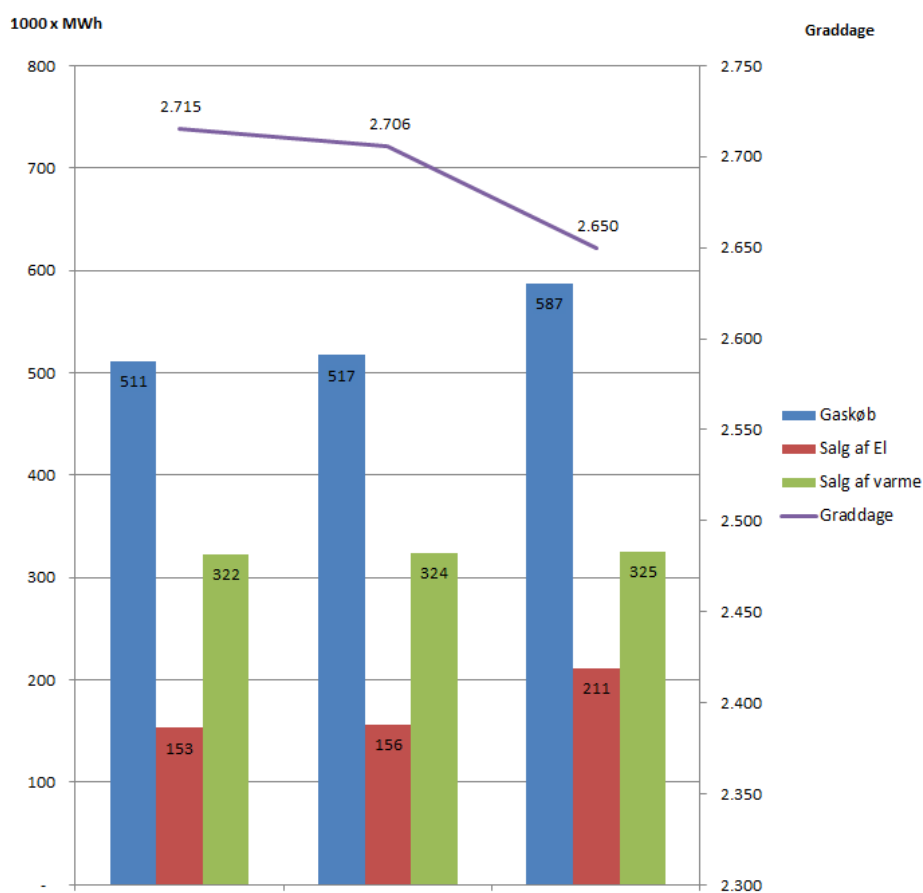
## Produktionsforhold

For 2018 har 28 % af varmen været produceret på kedelanlæggene mod 46 % i 2017, og dermed har kraftvarmeanlægget produceret de sidste 72 % i forhold til 54 % i 2017.

Af figur 1 ses, at graddagetallet i 2018 har ligget lavere end i 2017 (2 % lavere), hvilket dog ikke har kunnet ses i niveauet for varmesalget, som i forhold til 2017 er næsten uændret.

Stigning (13,6 %) i gasforbruget skyldes den større andel af varmeproduktion på kraftvarmeanlægget fremfor på kedlerne, idet der på kraftvarmeanlægget også bruges gas til elproduktionen.

Figur 1: Køb/salg af gas, el og varme



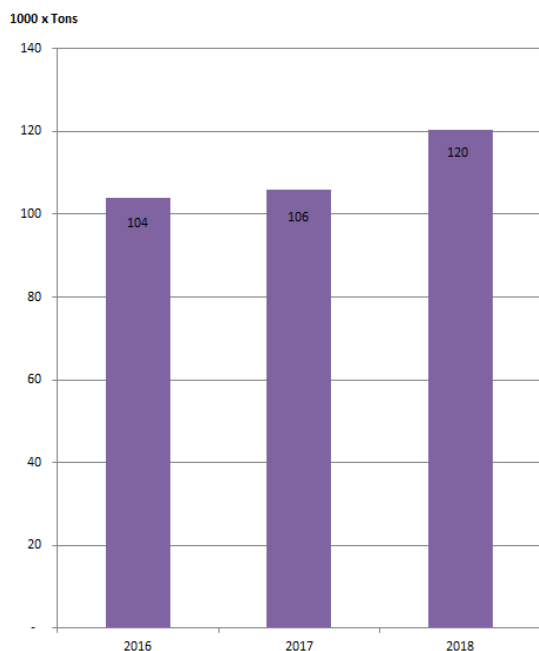
## Udledning af CO2

Udledningen af CO2 forbruget ses af figur 2. CO2 forbruget følger gasforbruget, som er vist i tabel 1.

## Ledelsesberetning

Ved forbrænding af naturgas på kraftvarmeværket og kedelcentralerne omsættes naturgassen hovedsageligt til vanddamp samt drivhusgassen CO<sub>2</sub> (kuldioxid/kultveilde). Udledningen af CO<sub>2</sub> fra kraftvarmeværket er meget mindre, end hvis værket elproduktion skete på basis af kul, idet der ved forbrænding af naturgas kun frigives ca. 60 % af den CO<sub>2</sub> mængde, der frigives ved forbrænding af kul med samme energiindhold.

Figur 2: CO<sub>2</sub> udledning

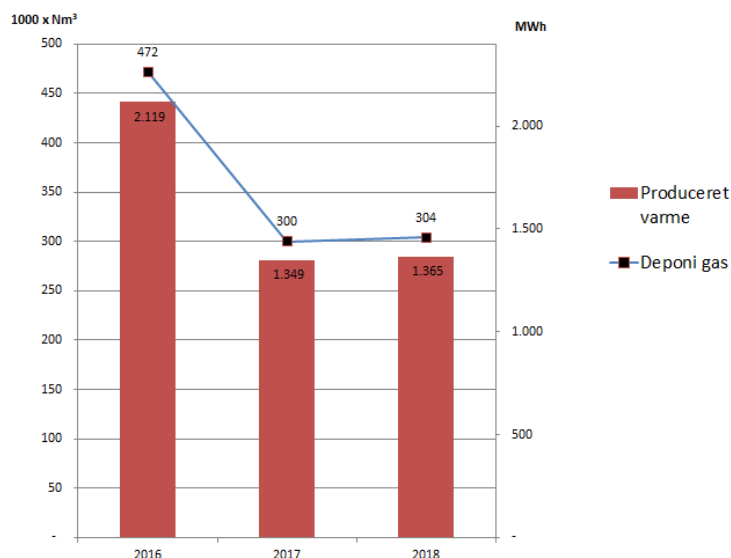


### Lossepladsgasanlægget

Lossepladsgasanlægget opsamler og afbrænder opsvivende lossepladsgas i en gaskedel til varmeproduktion.

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

Figur 3: Lossepladsgas



### Ledelsesberetning

Som det fremgår af figur 3, har produktionen af lossepladsgas i 2018 været næsten uændret i forhold til 2017. Det er derfor stadig en bedre løsning at anvende lossepladsgassen til varmeproduktion fremfor at afbrænde i en gasfakkel.

Hvis varmen skulle have været produceret på kraftvarmeværket, ville det have givet anledning til et naturgasforbrug på 264.023 Nm<sup>3</sup> og dermed et CO<sub>2</sub> udslip på 593 ton.

Men da varme produceret på lossepladsgas regnes for CO<sub>2</sub>-neutral, kan de 593 tons regnes som en CO<sub>2</sub> reduktion på kraftvarmeværket. Yderligere spares miljøet for belastningen med udsivende metan fra deponiområdet. Methan er en drivhusgas med en drivhuseffekt, der er ca. 21 gange værre end CO<sub>2</sub>.

Varmeleverancen på 1.365 MWh svarer til 75 husstandes årlige varmeforbrug (standardhus med 18,1 MWh årlig varmeforbrug).

### Investeringer

Selskabet har i indeværende år investeret 673 t.kr. i grunde og bygninger samt 2.294 t.kr. i andre anlæg og driftsmateriel.

### Usikkerhed ved indregning og måling

Det er ved tidligere års regnskabsaflæggelse lagt til grund, at der kan opnås skattefradrag for et beløb på ca. 67 mio. kr., som Energi Viborg Kraftvarme refunderede 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 forventes tidligst en afgørelse fra Skat i 2019. På baggrund heraf er der usikkerhed om indregning af den udskudte skat og den dertil hørende regnskabsmæssige underdækning.

Endvidere er der usikkerhed om værdiansættelsen af underdækningen, idet Energitilsynet tidligere har anset 8,6 mio. kr. vedr. geotermiprojektet som ikke-indregningsberettigede. Ankenævnet for Energi har ved en afgørelse i 2018 hjemvist sagen til fornyet behandling i Energitilsynet, hvorfra der afventes endelig afgørelse. Der er ultimo 2018 modtaget et udkast til afgørelse fra Forsyningstilsynet (tidligere Energitilsynet), hvor beløbet er beregnet til ca. 7,5 mio. kr.

Idet Viborg Fjernvarme i forbindelse med overdragelsen af projektet har indgået aftale om at skadesløsholde Energi Viborg Kraftvarme såfremt et beløb ikke kunne indregnes i varmeprisen, er beløbet indregnet i underdækningen. Viborg Fjernvarme er ikke enige i, at foreningen er forpligtet af aftalen, hvorfor Energi Viborg Kraftvarme har rejst og i 2019 vundet en voldgiftssag mod foreningen. Der kan dog stadig opstå uenighed parterne imellem om betalingen af det ikke-indregningsberettigede beløb, når en afgørelse modtages fra Forsyningstilsynet.

### Usædvanlige forhold

Energiprisernes udvikling hen over året 2018 har betydet, at produktionsfordelingen mellem det decentrale kraftvarmeværk og selskabets kedelcentraler har givet en øget drift på kraftvarmeværket i forhold til 2017.

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 af 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.

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.

## Ledelsesberetning

### **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 bevillingsloven efter elforsyningsloven. For at kunne gøre dette på en såvel miljømæssig som økonomisk forsvarlig måde, er det, udover den nødvendige teknologi, forudsat en veluddannet medarbejderstab. Vi er derfor opmærksomme på videre- og efteruddannelse af medarbejderne.

### **Miljøforhold**

#### **Kraftvarmeværket**

Der har i 2018 ikke været noget at bemærke til Energi Viborg Kraftvarmes 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. Energi Viborg Kraftvarmeværk er omfattet iht. pkt. 1.C.

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

#### **Begivenheder efter regnskabsårets afslutning**

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

#### **Forventet økonomisk udvikling**

I henhold til budgettet for 2019, udarbejdet i efteråret 2018, forventes et takstmæssigt resultat, der medfører, at der kan foretages en indregning af ca. 10,6 mio. kr. af den resterende underdækning vedrørende tidligere år. Herefter udestår 4,9 mio. kr. af den resterende underdækning, som svarer til det beløb, selskabet tidligere har beregnet som værende ikke indregningsberettiget. Selskabet afventer Forsyningstilsynets behandling af beløbets størrelse jf. ovenfor.

Såfremt forudsætninger er til stede, vil selskabet igangsætte tiltag til ny varmeproduktion i henhold til ovennævnte undersøgelser i løbet af 2019.

#### **Aktionærforhold**

Selskabet ejes 100 % af Energi Viborg A/S, CVR-nr.: 21 82 25 31, Industrivej 15, 8800 Viborg. Energi Viborg Kraftvarme A/S' årsrapport indgår i koncernregnskabet for Energi Viborg A/S.

## Hoved- og nøgletal

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

	2018	2017	2016	2015	2014
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	216.571	183.305	174.399	199.705	220.139
Driftsresultat	1.526	1.693	-615	6.644	7.306
Finansielle poster netto	-1.450	-1.693	911	-6.330	-7.170
Resultat før skat	76	0	296	314	136
Skat	-76	0	-54	-97	93
Årets resultat	0	0	243	217	230
Balance					
Anlægsaktiver i alt	51.952	53.872	57.375	70.185	100.771
Investering, mat. anlægsaktiver	2.967	4.462	13.895	3.459	23.898
Egenkapital i alt	5.199	5.199	5.199	4.957	4.740
Aktiver i alt	108.486	116.026	140.981	221.249	343.831
Gns. antal fuldtidsmedarbejdere	10	10	10	10	9

## Anvendt regnskabspraksis

### Generelle oplysninger om anvendt regnskabspraksis

#### Regnskabsklasse

Årsrapporten for Energi Viborg Kraftvarme A/S for 2018 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for mellemstore virksomheder i regnskabsklasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år.

#### 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 forudsigelige risici og tab, 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 betalingsdagen 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 net-



## Anvendt regnskabspraksis

toomsætningen som regnskabsmæssig over- eller underdækning. Saldo for den regnskabsmæssige over- eller underdækning optages som en særskilt post i balancen.

### Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter direkte omkostninger, der afholdes for at opnå nettoomsætningen. I produktionsomkostninger indregnes omkostninger til gas, el og vand m.v., der anvendes til produktion af kraftvarme.

### Drift, vedligehold samt afskrivninger, bygninger og anlæg

Drift, vedligehold og afskrivninger bygninger og anlæg omfatter direkte og indirekte omkostninger, der anvendes i forbindelse med såvel bygninger, centraler, motoranlæg m.v. som produktionspersonale og af skrivninger på produktionsanlæg.

### Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter omkostninger, der afholdes til ledelse og administration af selskabet, herunder omkostninger til det administrative personale og ledelsen samt kontorholds- omkostninger og afskrivninger. Endvidere omfatter posten distributionsomkostninger, herunder repræsentations- og reklameomkostninger, idet omkostninger hertil er af uvæsentlig størrelse.

### Andre driftsindtægter og driftsomkostninger

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger omfatter indtægter og omkostninger af sekundær karakter i forhold til selskabets hovedaktiviteter.

### Finansielle poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og renteomkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og tab vedrørende gældsforpligtelser og transaktioner i fremmed valuta, amortiseringstillæg vedrørende prioritetsgæld, kontanrabatter 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 med 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 aktuel skat, indregnes i balancen opgjort som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for betalt acontoskat.

Udskudt skat indregnes og måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssige og 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 moderselskabet Energi Viborg A/S samt 5 andre datterselskaber. Den aktuelle danske selskabsskat fordeles mellem de sambeskattede selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling med refusion vedrørende skattemæssige underskud).

## Balancen

### Materielle anlægsaktiver

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

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

## Anvendt regnskabspraksis

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:

Bygninger	10 - 30 år
Tekniske anlæg og maskiner	5 - 30 år
Inventar	5 - 10 år
IT-udstyr	3 - 5 år

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 salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger 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 nominel 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.

## **Anvendt regnskabspraksis**

### **Periodeafgrænsningsposter (passiv)**

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

### **Andre finansielle forpligtelser**

Andre finansielle forpligtelser måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominal 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	2018 kr.	2017 kr.
Nettoomsætning	2	216.571.029	183.305.416
Produktionsomkostninger	3	-206.895.498	-169.911.026
Andre driftsindtægter		724.641	692.925
<b>Bruttoresultat</b>		<b>10.400.172</b>	<b>14.087.315</b>
Distributionsomkostninger	3	-6.179	0
Administrationsomkostninger	3	-8.867.858	-12.394.656
<b>Driftsresultat</b>		<b>1.526.135</b>	<b>1.692.659</b>
Andre finansielle indtægter	4	0	20.876
Finansielle omkostninger	5	-1.449.863	-1.713.535
<b>Resultat før skat</b>		<b>76.272</b>	<b>0</b>
Skat af årets resultat	6	-76.272	0
<b>Årets resultat</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Forslag til resultatdisponering</b>	7		
Overført resultat		0	0
<b>Resultatdisponering</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## Balance 31. december 2018

	Note	2018 kr.	2017 kr.
<b>Aktiver</b>			
Grunde og bygninger	8	7.736.573	8.010.762
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	9	34.872.714	39.202.413
Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	10	9.342.986	6.658.695
<b>Materielle anlægsaktiver</b>		<b>51.952.273</b>	<b>53.871.870</b>
<b>Anlægsaktiver</b>		<b>51.952.273</b>	<b>53.871.870</b>
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		30.126.069	28.360.915
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		3.435	0
Udskudte skatteaktiver	11	5.897.006	7.925.851
Tilgodehavende selskabsskat		1.952.573	0
Andre tilgodehavender		307.181	1.014.705
Periodeafgrænsningsposter		50.452	0
Underdækning	12	6.161.991	0
<b>Tilgodehavender</b>		<b>44.498.707</b>	<b>37.301.471</b>
<b>Likvide beholdninger</b>		<b>12.035.211</b>	<b>24.852.778</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>		<b>56.533.918</b>	<b>62.154.249</b>
<b>Aktiver</b>		<b>108.486.191</b>	<b>116.026.119</b>

## Balance 31. december 2018

	Note	2018 kr.	2017 kr.
<b>Passiver</b>			
Virksomhedskapital		500.000	500.000
Overført resultat		4.699.480	4.699.480
<b>Egenkapital</b>		<b>5.199.480</b>	<b>5.199.480</b>
Gæld til realkreditinstitutter	13	27.409.046	31.690.682
<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>	13	<b>27.409.046</b>	<b>31.690.682</b>
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	13	4.282.000	6.955.000
Gæld til banker		7.536.175	39.365.000
Leverandører af varer og tjenesteydelser		62.086.159	23.626.412
Gæld til tilknyttede virksomheder		347.986	498.663
Selskabsskat		0	3.026.296
Anden gæld		1.550.345	4.581.999
Periodeafgrænsningsposter	14	75.000	129.970
Overdækning		0	952.617
<b>Kortfristede gældsforpligtelser</b>		<b>75.877.665</b>	<b>79.135.957</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>		<b>103.286.711</b>	<b>110.826.639</b>
<b>Passiver</b>		<b>108.486.191</b>	<b>116.026.119</b>
Eventualforpligtelser	15		
Sikkerhedsstillelser og pantsætninger	16		
Nærtstående parter	17		

## Egenkapitalopgørelsen

	Aktiekapital kapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2018	500.000	4.699.480	5.199.480
<b>Egenkapital 31. december 2018</b>	<b>500.000</b>	<b>4.699.480</b>	<b>5.199.480</b>

Virksomhedskapitalen har været uændret de seneste 5 år.

## Pengestrømsopgørelse

	2018 kr.	2017 kr.
Årets driftsresultat	1.526.135	1.692.659
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	7.545.709	7.433.728
Regulering af over-/underdækning	-7.190.880	37.949.974
Ændring i tilgodehavender	-1.035.245	-3.250.326
Ændringer i leverandørgæld m.v.	35.222.446	4.550.293
<b>Pengestrøm fra drift før finansielle poster</b>	<b>36.068.165</b>	<b>48.376.328</b>
Renteudbetalinger og lignende	-1.449.863	-1.692.659
<b>Pengestrømme fra ordinær drift</b>	<b>34.618.302</b>	<b>46.683.669</b>
Betalt selskabsskat	-3.026.296	-11.530.349
<b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>	<b>31.592.006</b>	<b>35.153.320</b>
Køb af materielle anlægsaktiver	-2.966.821	-729.511
Salg af materielle anlægsaktiver	25.000	531.905
Anlæg under udførelse	-2.684.291	-3.733.076
<b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>	<b>-5.626.112</b>	<b>-3.930.682</b>
Afdrag på langfristede gældsforpligtelser	-6.954.636	-6.853.261
<b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-6.954.636</b>	<b>-6.853.261</b>
<b>Ændringer i likvider</b>	<b>19.011.258</b>	<b>24.369.377</b>
Likvider, primo	-14.512.222	-38.881.599
<b>Likvider, ultimo</b>	<b>4.499.036</b>	<b>-14.512.222</b>
<b>Likvider specificeres således:</b>		
Likvide beholdninger	12.035.211	24.852.778
Kortfristet gæld til banker	-7.536.175	-39.365.000
<b>Likvider i alt</b>	<b>4.499.036</b>	<b>-14.512.222</b>



## Noter

### 1. Usikkerhed om indregning og måling

Som anført i ledelsesberetningen er der usikkerhed om indregning og måling vedrørende følgende forhold:

Landskatteretten har i 2016 fastholdt et tidligere modtaget bindende ligningssvar fra Skatterådet og nægtet selskabet fradrag i henhold til statsskatteloven og ligningsloven for et beløb på 67 mio. kr. svarende til det beløb, som selskabet refunderede Viborg Fjernvarme i forbindelse med overdragelsen af geotermiprojektet. Selskabet har tidligere anmodet om genoptagelse af tidligere års skatteansættelser og i denne forbindelse anmodet om fradrag i henhold til afskrivningsloven for det samme beløb. Der forventes en afgørelse i 2019.

På baggrund heraf er der usikkerhed om indregning af den udskudte skat og den hertil hørende regnskabsmæssige underdækning. Endvidere vil en evt. manglende fradrag i henhold til statsskatteloven og ligningsloven for et beløb på 67 mio. kr. svarende til det beløb, som selskabet refunderede Viborg Fjernvarme i forbindelse med overdragelsen af geotermiprojektet. Selskabet har tidligere anmodet om genoptagelse af tidligere års skatteansættelser og i denne forbindelse anmodet om fradrag i henhold til afskrivningsloven for det samme beløb. Der forventes en afgørelse i 2019.

Endvidere er der usikkerhed om værdiansættelsen af underdækningen for så vidt angår et ikke-indregningsberettiget beløb vedrørende geotermiprojektet.

Energi Viborg Kraftvarme har i 2018 modtaget et udkast til afgørelse, hvori Forsyningstilsynet anser ca. 7,5 mio. kr. for ikke-indregningsberettigede. Endelige afgørelse forventes inden for 1 - 2 måneder.

Idet Viborg Fjernvarme i forbindelse med overdragelse af projektet har indgået aftale med selskabet om at skadesløsholde selskabet, såfremt et beløb ikke kunne indregnes i varmeprisen, er beløbet dog indregnet i underdækningen.

Viborg Fjernvarme har dog meddelt, at foreningen ikke er forpligtet i henhold til aftalen, og Energi Viborg Kraftvarme har på denne baggrund i 2015 måttet anlægge voldgiftsag mod Viborg Fjernvarme. Energi Viborg Kraftvarme har i marts 2019 modtaget Voldgiftsrettens kendelse, der giver Energi Viborg Kraftvarme fuldt medhold.

	2018	2017
<b>2. Nettoomsætning</b>		
Salg af fjernvarme	106.081.818	120.033.093
Salg af el	103.232.314	100.889.181
Anden omsætning	142.290	333.116
<b>Omsætning</b>	<b>209.456.422</b>	<b>221.255.390</b>
Takstmæssig underdækning	13.778.984	9.281.169
Takstmæssig underdækning tidligere år	-9.281.169	-39.621.834
<b>Takstmæssigt resultat jf. takstregnskabet</b>	<b>4.497.815</b>	<b>-30.340.665</b>
Regnskabsmæssig underdækning	2.616.792	-7.609.309
<b>Regnskabsmæssige reguleringer vedr. takstregnskabet</b>	<b>2.616.792</b>	<b>-7.609.309</b>
	<b>216.571.029</b>	<b>183.305.416</b>

## Noter

	2018	2017
<b>3. Personalemkostninger</b>		
Lønninger	5.894.348	5.611.490
Pensioner	339.956	330.048
Andre omkostninger til social sikring	45.554	37.845
	<u>6.279.858</u>	<u>5.979.383</u>
<i>Personalemkostningerne er fordelt således i resultatopgørelsen:</i>		
Produktionsomkostninger	4.623.537	4.345.303
Administrationsomkostninger	1.656.321	1.634.080
	<u>6.279.858</u>	<u>5.979.383</u>
<i>Heraf udgør vederlag til ledelsen:</i>		
Direktion	0	0
Bestyrelse	0	0
	<u>0</u>	<u>0</u>
Gennemsnitligt antal beskæftigede	<u>10</u>	<u>10</u>
<b>4. Finansielle indtægter</b>		
Renter bank mv.	0	20.876
	<u>0</u>	<u>20.876</u>
<b>5. Finansielle omkostninger</b>		
Renter prioritetgæld og anlægslån	918.506	1.029.609
Garantiprovision, Viborg Kommune	390.053	524.320
Andre finansielle omkostninger	141.304	159.606
	<u>1.449.863</u>	<u>1.713.535</u>
<b>6. Skat af årets resultat</b>		
Skat af årets resultat	-1.952.573	8.196.296
Ændring i udskudt skat	2.028.845	-8.196.296
	<u>76.272</u>	<u>0</u>
<b>7. Forslag til resultatdisponering</b>		
Overført resultat	0	0
	<u>0</u>	<u>0</u>

## Noter

	2018	2017
<b>8. Grunde og bygninger</b>		
Kostpris primo	137.327.362	137.712.927
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	672.664	146.340
Afgang i årets løb	0	-531.905
<b>Kostpris ultimo</b>	<b>138.000.026</b>	<b>137.327.362</b>
Af- og nedskrivninger primo	-129.316.600	-128.390.523
Årets afskrivninger	-946.853	-926.077
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<b>-130.263.453</b>	<b>-129.316.600</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<b>7.736.573</b>	<b>8.010.762</b>
<b>9. Andre anlæg, driftsmateriel og inventar</b>		
Kostpris primo	403.115.173	402.532.002
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	2.294.157	583.171
Afgang i årets løb	-180.000	0
<b>Kostpris ultimo</b>	<b>405.229.330</b>	<b>403.115.173</b>
Af- og nedskrivninger primo	-363.912.760	-357.405.109
Årets afskrivninger	-6.623.856	-6.507.651
Tilbageførsel af af- og nedskrivninger på afhændede aktiver	180.000	0
<b>Af- og nedskrivninger ultimo</b>	<b>-370.356.616</b>	<b>-363.912.760</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<b>34.872.714</b>	<b>39.202.413</b>
<b>10. Materielle anlægsaktiver under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver</b>		
Kostpris primo	9.342.986	2.925.619
Tilgang i årets løb, herunder forbedringer	0	3.879.416
Afgang i årets løb	0	-146.340
<b>Kostpris ultimo</b>	<b>9.342.986</b>	<b>6.658.695</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<b>9.342.986</b>	<b>6.658.695</b>

**Noter**

	2018	2017
<b>11. Udskudte skatteaktiver</b>		
Materielle anlægsaktiver	4.046.720	2.454.912
Takstmæssige reguleringer	3.840.380	5.470.939
<b>Saldo ultimo</b>	<b>7.887.100</b>	<b>7.925.851</b>
Udskudt skat er optaget med 22 % af beregningsgrundlaget		
Udskudte skatteaktiver primo	7.925.851	-270.445
Udskudt skat indregnet i resultatopgørelsen	-38.751	8.196.296
	<b>7.887.100</b>	<b>7.925.851</b>
<p>Idet selskabet forventes at kunne udnytte skatteaktivet, enten selv eller i sambeskatningsindkomsten, er det udskudte skatteaktiv optaget i balancen.</p>		
<b>12. Underdækning</b>		
Forskelle mellem takstmæssige og regnskabsmæssige afskrivninger	-1.719.987	-2.307.933
Udskudt skat ultimo	-5.897.006	-7.925.853
	<b>-7.616.993</b>	<b>-10.233.786</b>
Underdækning primo	9.281.169	39.621.834
Årets regulering indregnet i taksterne	4.497.815	-30.340.665
	<b>13.778.984</b>	<b>9.281.169</b>
<b>Regnskabsmæssig værdi ultimo</b>	<b>6.161.991</b>	<b>-952.617</b>

**Regnskabsmæssig underdækning**

Som omtalt i ledelsesberetningen vedrører en del af tilgodehavendet omkostninger til geotermiprojektet, som selskabet overtog fra Viborg Fjernvarme den 28. marts 2012.

Energitilsynet har tidligere afgjort, at et beløb ikke kan indregnes i varmeprisen, men efter selskabet har påklaget afgørelsen, har Ankenævnet for Energi hjemsendt afgørelsen til fornyet behandling. Det er selskabets forventning, at langt de fleste omkostninger kan indregnes i varmeprisen. Forsyningstilsynet (tidligere Energitilsynet) har i november 2018 fremsendt et udkast til afgørelse i hvilket det fremgår, at 7,5 mio. kr. anses som ikke-indregningsberettigede omkostninger.

Det er overdragsaftalen aftalt, at Viborg Fjernvarme skal skadesløsholde Energi Viborg Kraftvarme. Hvis Energi Viborg Kraftvarme ikke kan indregne omkostningerne i varmeprisen, må det forventes, at Viborg Fjernvarme heller ikke kan indregne omkostningerne til at holde Energi Viborg Kraftvarme skadesløs i deres varmepris. Bliver dette tilfældet, er der efter Energi Viborg Kraftvarmes vurdering usikkerhed om målingen af den indregnede regnskabsmæssige underdækning/det indregnede tilgodehavende.

## Noter

### 13. Gæld til kreditinstitutter

	Forfald efter 1 år	Forfald indenfor 1 år	Forfald efter 5 år
Gæld til kreditinstitutter	27.409.046	4.282.000	22.584.000
	<u>27.409.046</u>	<u>4.282.000</u>	<u>22.584.000</u>

### 14. Periodeafgrænsningsposter

	2018	2017
Forudbetalte indtægter	75.000	129.970
Saldo ultimo	<u>75.000</u>	<u>129.970</u>

Beløbet består af forudbetalt husleje og antenneleje.

### 15. Eventualforpligtelser

Der er indgået aftale om køb af gas på kontrakt pr. 01.10.2018 gældende for en 1 års periode.

### 16. Sikkerhedsstillelser og pantsætninger

Der er ingen sikkerhedsstillelser eller pantsætninger pr. statusdagen.

### 17. Nærtstående parter

Nærtstående parter med bestemmende indflydelse på Energi Viborg Kraftvarme A/S:  
Energi Viborg A/S, Industrivej 15, 8800 Viborg, der er modervirksomhed.  
Viborg Kommune, Prinsens Allé 5, 8800 Viborg, der er virksomhedsdeltager i Energi Viborg A/S.

Energi Viborg Kraftvarme A/S' årsrapport indgår i koncernregnskabet for Energi Viborg A/S.

Transaktioner mellem nærtstående parter sker på markedsmæssige vilkår.