

ÅRSRAPPORT 2017

Dansk Gas Distribution A/S

CVR-nr. 27 21 04 06, Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den 12. marts 2018.



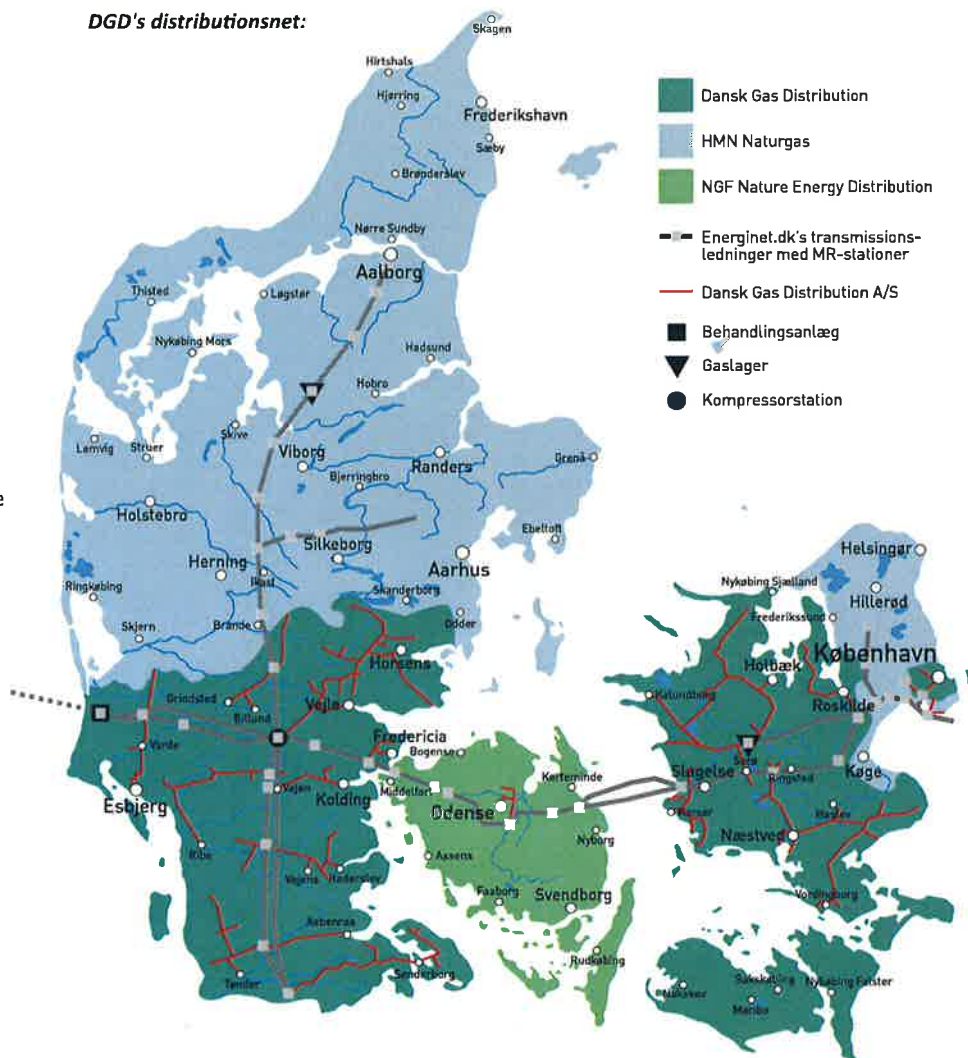
Dirigent

DANSK GAS DISTRIBUTION A/S

Aktivitet

- DGD leverer 686 mio. m³ gas til 122.000 kunder, som fordeler sig på villakunder, erhvervskunder, fjernvarmen, kraftvarmeværker og gasfyldestationer.
- Selskabet har 77 ansatte beregnet på fuldtidsbasis ved udgangen af 2017.
- DGD's distributionsnet omfatter 6.600 km gasledning.
- Gasdistributionsaktiviteterne dækker ca. 1/3 af gasnettet i Danmark.

DGD's distributionsnet:

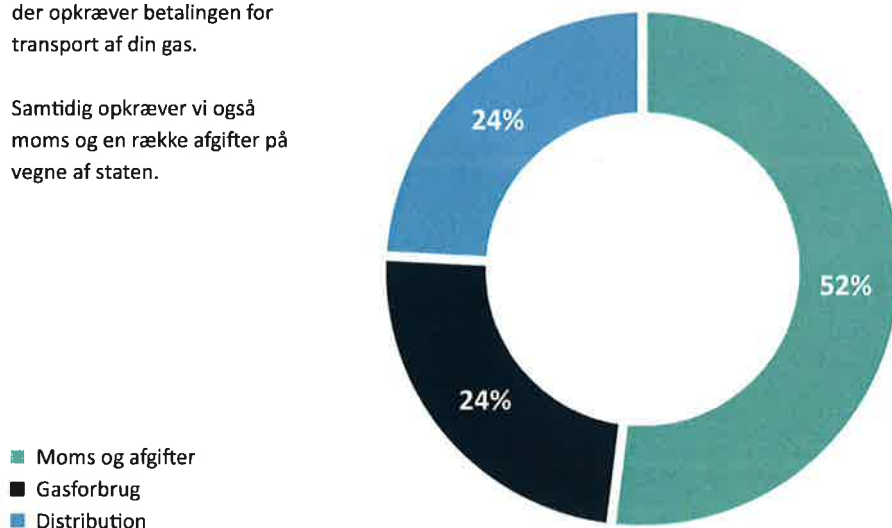


Gasprisen

Er du kunde hos Dansk Gasdistribution, er det os, der opkræver betalingen for transport af din gas.

Samtidig opkræver vi også moms og en række afgifter på vegne af staten.

Gasprisens sammensætning for en typisk privatkunde:



INDHOLD

1. Hoved- og nøgletal	4
2. Fakta om Dansk Gas Distribution A/S	5
3. Ledelsespåtegning	6
4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning	7
5. Ledelsesberetning	9
Hovedaktivitet	9
Etablering af DGD som gasdistributionsvirksomhed i Energinet	9
Målet er at være et moderne, kundefokuseret og effektivt gasdistributionselskab	9
Fokus-artikel: Grøn gas er fremtidens gas	12
Omstillingen til et grønnere energisystem	14
Ny effektiv struktur i Energinet	15
Regulering af Dansk Gas Distributions aktiviteter	15
Særlige risici	16
6. Økonomisk resultat	17
Resultatopgørelse	17
Balance	17
Forventninger til 2018	17
Begivenheder efter regnskabsårets udløb	17
Risikostyring og intern kontrol vedrørende regnskabsafklæggelse	17
Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling	17
7. Anvendt regnskabspraksis	18
Generelt om indregning og måling	18
Omregning af fremmed valuta	18
Resultatopgørelsen	18
Balancen	19
Eventualforpligtelser mv.	20
Pengestrømsopgørelse	20
Koncernregnskab	20
8. Resultatopgørelse	21
9. Balance	22
10. Egenkapitalopgørelse	24
11. Noter	25

1. HOVED- OG NØGLETAL

Beløb i TDKK	2017	2016	2015	2014	2013
Resultat					
Nettoomsætning	715.636	720.988	726.665	575.547	615.988
Resultat før af- og nedskrivninger	429.088	436.967	463.853	378.032	393.543
Resultat af primær drift	273.386	302.781	325.628	246.287	152.234
Resultat af finansielle poster	-20.604	-31.251	-32.580	-44.591	-54.214
Årets resultat	198.946	211.825	225.530	151.413	101.176
Balance					
Anlægsaktiver	1.598.326	1.445.919	1.381.664	1.482.462	1.550.124
Omsætningsaktiver	491.051	884.933	375.188	545.448	757.122
Balancesum	2.089.377	2.330.852	1.756.852	2.027.910	2.307.246
Rentebærende gæld	720.000	720.000	720.000	820.000	900.000
Egenkapital	350.783	551.836	330.732	403.375	350.425
Investering i materielle anlægsaktiver	148.222	235.004	93.096	65.411	32.832
Nøgletal i pct.					
Soliditetsgrad	16,8%	23,7%	18,8%	19,9%	15,2%
Antal medarbejdere (gennemsnit)	44	26	0	0	0
Nøgletal					
Soliditetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Balancesum}}$				

2. FAKTA OM DANSK GAS DISTRIBUTION A/S

Adresse: Dansk Gas Distribution A/S
Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tlf.: 70 21 30 40
CVR-nr. 27 21 04 06

Ejerforhold: Dansk Gas Distribution A/S ejes af
Dansk Gas Distribution Holding A/S

Hjemstedskommune: Fredericia

Ekstern revisor: PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

3. LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten 2017 for Dansk Gas Distribution A/S.

Årsrapporten og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at selskabets interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, er tilstrækkelige, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i selskabets aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og af selskabets finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som selskabet står over for.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Ballerup, den 28. februar 2018

I direktion

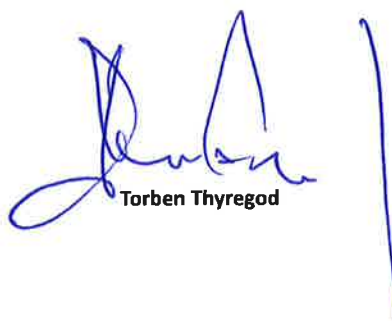


Carsten Jensen
Adm. direktør

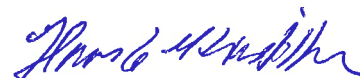
I bestyrelsen



Peder Østermark Andreasen
Formand



Torben Thyregod



Hans Erik Kristoffersen

4. DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til kapitalejeren i Dansk Gas Distribution A/S

KONKLUSION

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Dansk Gas Distribution A/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2017, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse 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.

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 REGNSKABET

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 regnskabet 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, 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 udledelser, 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 dette.

som 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.

Hellerup, den 28. februar 2018

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR/nr. 33 77 12 31


Jens Otto Damgaard
statsautoriseret revisor
mne nummer: 9231


Brian Christiansen
statsautoriseret revisor
mne nummer: 23371

5. LEDELSESBERETNING

HOVEDAKTIVITET

Dansk Gas Distribution A/S' (DGD) hovedaktivitet er at drive gas-distributionsnettet i selskabets distributionsområde, den sydlige del af Jylland og på Syd- og Vestsjælland inden for rammerne af Naturgasforsyningsloven.

DGD's regnskabsresultat for 2017 viser et overskud på 199 mio. kr. efter skat.

Selskabets indtjening ved distribution af gas fastlægges gennem indtægtsrammer fastsat af Energitilsynet for det enkelte år under hensyntagen til tre forhold: at DGD kan afvikle selskabets gæld etableret før 1. december 2005, at nye investeringer kan forrentes og afskrives, samt at drifts- og vedligeholdelsesomkostninger kan dækkes ved effektiv drift.

Selskabet indgår i Dansk Gas Distribution Holding A/S, Fredericia.

Dansk Gas Distribution Holding A/S ejes 100 pct. af Energinet, en selvstændig offentlig virksomhed ejet af staten.

ETABLERING AF DGD SOM GASDISTRIBUTIONS-VIRKSOMHED I ENERGINET

Den 1. oktober 2016 overtog Energinet ejerskabet af DGD fra Ørsted (det daværende DONG Energy), men lige siden sommeren 2016 og frem til udgangen af 2017 har DGD arbejdet målrettet med integrationen i Energinet for at sikre, at DGD kunne få de nødvendige systemplatforme og processer på plads, således at alle opgaver kunne hjemtages fra Ørsted, og DGD hermed kunne fungere fuldt ud som et selvstændigt selskab under Energinet. Den proces blev formelt afsluttet ved årsskiftet 2017/18.

Indkøring af nye it-systemer

I 2017 er der løbende og systematisk blevet arbejdet med hjemtagelsen af it-systemer fra Ørsted og med udbud og implementering af et nyt kernesystem, et nyt ERP-system samt en kortlægning af de tilhørende arbejdsprocesser.

Mange medarbejdere fra DGD har – i et tæt samarbejde med kolleger i Energinet – arbejdet hårdt på at komme i mål med en kompleks opgave: de skulle både sikre en fortsat stabil drift af DGD og samtidig løse de mange integrationsopgaver inden for de snævre tidsfrister, der blev fastlagt som en del af overtagelsesaftalen med Ørsted. Opgaven er lykkedes, men processen har ikke været uden udfordringer.

Samlet set er mere end 50 it-systemer og -applikationer blevet hjemtaget fra Ørsted fra maj til september 2017. Systemerne, der alle er væsentlige for driften i DGD, er nu blevet forankret i Energinet.

Fremtidig konsolidering

I foråret 2017 besluttede regeringen, at staten skal købe og samle det danske gasdistributionsnet. Beslutningen fulgte efter et forslag fra regeringens forsyningsstrategi. Her var et af målene at konsolidere gasdistributionen og dermed samle gasrør fra de tre

distributionselskaber i ét selskab. Målet med konsolideringen er ifølge regeringen at indløse et konsoliderings- og effektiviserings-potentiale til gavn for de danske gasforbrugere. I naturgasforsyningsloven står der, at hvis selskaberne bag gasdistributionsnettet vil sælge rørene, skal staten – og dermed Energinet – købe dem for efterfølgende at udskille aktiviteten i et nyt statsligt gasdistributionselskab.

DGD arbejder i den sammenhæng målrettet på – via konsolideringen – at kunne bidrage til at høste synergi-effekterne ved et velfungerende, konkurrenceudsat gasmarked.

Ved udgangen af 2017 pågik der stadig forhandlinger mellem Energinet og ejerne af NGF Nature Energy Distribution A/S og HMN GasNet P/S med henblik på at få konsolideringen, og den efterfølgende udskillelse, på plads.

MÅLET ER AT VÆRE ET MODERNE, KUNDEFOKUSERET OG EFFEKTIVT GASDISTRIBUTIONSSLELSKAB

DGD er til for kunderne. En stor del af dem er i det daglige næppe særligt optagede af, hvem der leverer deres naturgas, når blot leverancen fungerer, og prisen er i orden. Mange kunder har kun kontakt med deres gasdistributør, hvis der er noget, der ikke fungerer. Men det må ikke blive en sovepude, og det er DGD yderst opmærksom på.

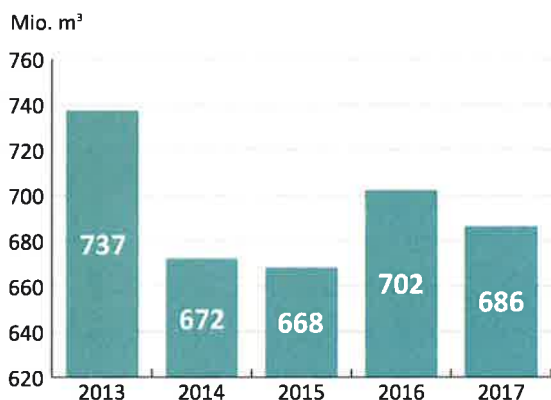


Afsætning og kunder

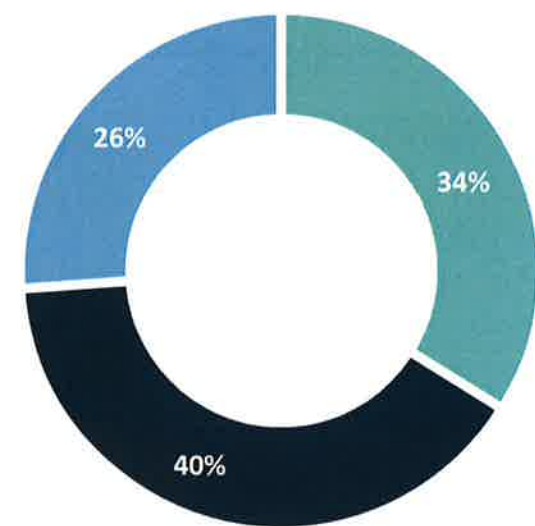
DGD transporterede i 2017 686 mio. m³ gas til kunderne i vores distributionsområde. Ca. en tredjedel af mængderne aftages af husholdninger, lidt over en tredjedel aftages af erhvervsvirksomheder, mens den resterende gasmængde aftages af el- og varmeproducenter.

Gasdistributionsmængder og kundesammensætning

Gasdistributionsmængder



Fordeling af afsætning



- Private husholdninger
- Erhverv
- El- og varmeproduktion m.m.

DGD's afsætning blev i 2017 reduceret med 16 mio. m³ i forhold til 2016. Det skyldes en mild vinter, et reduceret forbrug af gas til el-produktion og den kendsgerning, at tabet af kunder til bl.a. fjernvarmeforsyningen ikke fuldt ud blev opvejet af tilgangen af nye gasdistributionskunder. DGD ønsker jf. gældende projektbekendtgørelse, at sikre, at varmeforsyningen baseres på fornuftig samfundsøkonomi og en attraktiv brugerøkonomi for DGD's

kunder. På den baggrund har vi i 2017 i vores distributionsområde stillet spørgsmål til en række fjernvarmeprojekter, idet vi har skønnet, at de pågældende projekter ikke har hængt sammen, og at naturgas er en bedre løsning.

DGD arbejder for at kunne tilbyde gas til nye kunder i vores distributionsområde. Vi har således indgået aftale om ny forsyning af gas til en række større kunder, bl.a. HOFOR Lygten, som forventer at aftage ca. 8 mio. m³ om året.

Tarifferne reduceret i 2017

DGD har fokus på kontinuerligt at sikre en effektiv drift. Energitilsynet har ved fastsættelsen af foreløbige indtægtsrammer for perioden 2018-21 fundet, at DGD er det mest omkostningseffektive gasdistributionselskab i Danmark.

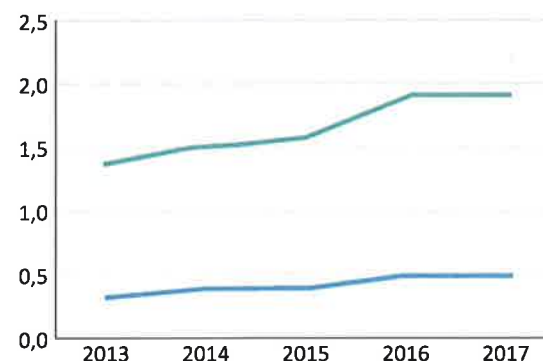
Den 1. november 2017 sænkede vi tarifferne for brugen af distributionsnettet med 11,5 procent. Reduktionen skyldes blandt andet lavere udgifter til energibesparelser i husholdninger og virksomheder.

DGD vil fortsat have fokus på omkostningseffektivitet og på løbende at sikre så lave tariffer som muligt, til gavn for vores kunder.

Gasdistributionsstariffer 2013-2017

- Private (inkl. moms)
- Erhverv (ekskl. moms)

Kr. pr. m³



Hjemtagelse af opgaver fra Ørsted

For kunderne er det vigtigt, at vi altid kan tilbyde konkurrencedygtige tariffer, men det er også vigtigt, at de i enhver kontakt med os får en optimal service. Derfor stræber vi løbende efter at være tilgængelige, fleksible og løsningsorienterede i vores kundekontakt, og af samme årsag måler vi kundetilfredsheden og følger op på eventuelle udfordringer.

I 2017 har der været fokus på det tætte samarbejde mellem DGD's tekniske kundecenter og Ørsted's kundeservice for at sikre, at kunderne ikke ville opleve forringet service i perioden frem til den endelige overtagelse af opgaverne fra Ørsted.

I maj 2017 blev Kontrol Center Gas hjemtaget fra Ørsted og overflyttet til Energinet. Derudover blev kundeservice og fakturering i september 2017 hjemtaget fra Ørsted. Fem nye medarbejdere er ansat i den nyoprettede afdeling Kundeprocesser til at varetage fakturering, mens der er sket en opnormering af medarbejdere i Kunde- og Driftssupport til varetagelse af kundeserviceopgaverne.

Alle vores kunder blev kontaktet

I fjerde kvartal 2017 udsendte vi et informationsbrev og folderen "En grøn rejse" til alle vores 122.000 kunder. Det var vigtigt for os at orientere kunderne om, hvem vi var – og hvad vi kunne tilbyde. Samtidig lagde vi stor vægt på at fortælle kunderne, hvad de kunne forvente i forbindelse med, at vi forlod Ørsted og blev til DGD – et datterselskab under Energinet.

Pres på kundeservice

I brevet opfordrede vi bl.a. kunderne til at tilmelde sig Betalingsservice, ligesom vi foreslog, at de tilmeldte sig e-Boks og NemKonto. Disse muligheder skabte et stort pres på vores kundeservice.

Nogle kunder havde brug for hjælp til selvbetjeningsløsningen, andre var ikke helt sikre på, hvad de skulle gøre, og en ikke lille gruppe kontaktede DGD, fordi de ikke har netbank og Betalingsservice og derfor ikke vidste, hvordan de skulle forholde sig. Det førte til, at der kom mange telefonopkald og mange mails.

I visse perioder førte disse forhold til uhensigtsmæssige ventetider, da vores kundeservice-medarbejdere lægger vægt på at følge kunderne helt i mål, når de har problemer, der skal løses.

Den intense kundekontakt i fjerde kvartal gav os imidlertid også en yderst værdifuld feedback fra kunderne i forhold til den service, de modtog. Det er vi meget taknemmelige for, og de forslag og de holdninger, kunderne har præsenteret os for, bliver taget meget seriøst og indgår naturligt i overvejelserne om, hvordan kundeservice kan blive endnu bedre.

Vi er således fulde af fortrøstning i forhold til, at vi i 2018 kan lancere indsatser, der vil højne kundetilfredsheden.

Digital omstilling er i gang

Vi ved bl.a. fra vores dialoger med kunderne, at mange af dem er optagede af digitale løsninger. De vil gerne kunne se deres egne data, og flere og flere efterspørger digitale kommunikationsformer. Samtidig kan vi også på betalingssiden spore øget interesse for moderne it-løsninger, hvorfor en stigende grad af digitalisering af den samlede kundekommunikation er et område, som vi har særlig fokus på.

I forbindelse med overgangen til nye it-systemer har DGD lanceret nye brugervenlige, digitale platforme til servicering af kunder og leverandører. Det skyldes dels den naturlige efterspørgsel efter sådanne produkter, dels et ønske om, at de kan bidrage til en yderligere effektivisering af kunde- og leverandørkommunikationen. Vi vil i 2018 arbejde for en fuld implementering af disse digitale platforme og iværksætte yderligere digitale tiltag.

Overgangen til de nye it-systemer, hvor helt nye kernesystemer er blevet bygget op, har som nævnt ikke været uden udfordringer. Derfor har der været stor fokus på at sikre, at de omtalte udfordringer ikke har påvirket distributionsaktiviteten negativt.

Aftaler om fællesregninger er indgået

DGD arbejder også målrettet på at forbedre kundeservice på andre måder – f.eks. ved at reducere antallet af regninger, som den enkelte kunde skal forholde sig til.

Vi underskrev således i februar 2017 den første aftale på det danske gasmarked om samfakturering af distributions- og gasleverancer – også kendt som fællesregninger. Aftalen er indgået med SEAS NVE i samarbejde med HMN Gasnet og NGF Nature Energy. Det er første gang, gasleverandører og gasdistributionselskaber har benyttet sig af muligheden for at aftale sig frem til, at kunderne kun skal have én fælles regning. Praksis i gasmarkedet har været, at kunderne både får en regning fra gasleverandøren og fra distributionselskabet, med mindre selskaberne er fra samme koncern. Muligheden for samfakturering i det danske gasmarked kan bidrage til at styrke konkurrencen på gasmarkedet.

Forsyningsikkerheden er høj

DGD har som en af sine kerneopgaver at bidrage til høj forsyningsikkerhed for gaskunderne i selskabets distributionsområde. Genetablering af gasdistributionsnettet efter overgravninger udgør i den sammenhæng et væsentligt kvalitetsmål. I 2017 blev forsyningen af gas til vores kunder i 95 pct. af alle tilfælde genetableret inden for maksimalt tre timer efter overgravningen. Det vidner om, at genetableringen af forsyningen efter overgravninger nyder stor bevågenhed i driftsorganisationen.

Driftssikkerhed og gaskvalitet

Sikkerhedsstyrelsen fastlægger kravene til gaskvaliteten i det danske gassystem. DGD overvåger konstant gaskvaliteten i de punkter, hvor gas tilføres vores net. Derfor kan vi med kort varsel afbryde gasforsyningen ind i vores gasnet, såfremt den tilførte gas ikke overholder de fastlagte krav.

I takt med, at vi får tilført mere og mere bionaturgas i gassystemet, er der et imidlertid et stigende behov for at kunne følge gaskvaliteten lokalt i gasnettet. Derfor er vi i fuld gang med at implementere et Quality Tracking-system de steder i det sønderjyske sjællandske net, hvor bionaturgas tilsluttes gasnettet. Quality Tracker er kort fortalt et it-system, der kan vise gaskvaliteten på et givet tidspunkt et givet sted i gasnettet. På den måde hjælper systemet DGD til at styrke overvågningen af gaskvaliteten.

Der er i 2017 kørt test af systemet til overvågning af gaskvaliteten. Ved udgangen af 2018 forventer vi, at ca. 55 pct. af fordelingsnettet og 7 pct. af distributionsnettet vil være omfattet af Quality Tracking systemet, og vi vil fortsætte udrulning af systemet i årene frem.



FOKUS-ARTIKEL:

GRØN GAS ER FREMTIDENS GAS

Dansk Gas Distribution (DGD) kunne i slutningen af 2017 sammen med de to andre distributionselskaber fortælle om et perspektivrigt projekt. HMN Naturgas, NGF Nature Energy og DGD lancerede interesse-fællesskabet Grøn Gas Danmark, der har til formål at oplyse om den afgørende rolle, gassen kan spille i den grønne omstilling af vores energisystem.

Blandt beslutningstagere og interessenter er der simpelthen alt for få, der kender til gassens potentiale i forhold til en målsætning om et CO2-neutralt Danmark. Det er ikke mindst den markante vækst i tilslutningen af biogasanlæg til gasnettet, der gør det meningsfuldt at tale om et egentligt paradigmeskifte i forhold til den måde, vi opfatter gassen på – og den rolle, gasnettet nu kan få i bestræbelserne på at reducere CO2-udledningerne.

En hjørneste

De tre selskaber er tilsammen ansvarlige for gasdistributionsnettet, som sikrer mere end 400.000 hushold og danske virksomheder en stabil og sikker forsyning af gas. "Gassen kan blive en hjørneste i den grønne omstilling, fordi gassens

infrastruktur kan lagre og distribuere fremtidens CO2-neutrale grønne gas. Gas kan lagres, uanset om der er tale om traditionel naturgas, moderne biogas eller en af fremtidens gasser, som forskerne arbejder målrettet på at udvikle," siger Carsten Jensen, administrerende direktør i Dansk Gas Distribution.

Et integreret energisystem

For Grøn Gas Danmark er det afgørende, at fremtidens energisystem bliver indrettet således, at samfundet får størst muligt udbytte af de forskellige energiformer. Det er nødvendigt med en holistisk tilgang til vores energisystem, der kan sikre, at de forskellige energikilder supplerer hinanden bedst muligt. Det er gassystemet som skabt til at være en del af. Det har et sammenhængende og stort set landsdækkende ledningsnet, det har en enorm lagerkapacitet, og den grønne gas er en fleksibel og CO2-neutral forsyningskilde, som kan balancere et primært el-båret energisystem.

100 pct. grøn gas i 2035

Blot få uger efter at interessefællesskabet så dagens lys, fremlagde Grøn Gas

Danmark et notat, der viste, at 100 pct. af gassen i Danmarks gasnet kan være grøn allerede i 2035 med de rette rammevilkår. Dermed kan Danmark som det første land i Europa gøre sig uafhængig af naturgas og dække gasforbruget alene med gas, der er produceret på madaffald, industriaffald og restprodukter fra landbruget.

” Grøn gas er fremtidens gas. Den totale grønne omstilling af gasnettet er nu en reel mulighed. Det betyder, at de 55 mia. kr., vi har investeret i det samlede danske gassystem, kan blive en vigtig brik i fremtidens grønne energisystem.”

(Carsten Jensen)

Danmark har EU-førertrøjen

Siden 2014, hvor den første grønne gas kom på gasnettet, er Danmarks udledning af CO2 blevet reduceret med 675.000 tons. Det svarer til den årlige udledning fra flere end 300.000 biler. Alene i 2018 vil den grønne gas i gasnettet reducere

Danmarks udledning med 800.000 tons CO₂. Fra 2014 til 2017 er der blevet tilsluttet 21 biogas-opgraderingsanlæg til gasnettet – heraf et enkelt direkte til transmissionsnettet. "De seneste tre år er der blevet produceret mere grøn gas end i de foregående 30 år. Det betyder, at andelen af grøn gas i gasnettet stiger, og næste år forventer vi, at 11 pct. af gassen på landsplan vil være grøn. Dermed er vi allerede i dag det land i Europa, der har den største andel grøn gas i gasnettet," siger Carsten Jensen.

EU vil også styrke gassens rolle

De tanker, der trives i Grøn Gas Danmark, står på ingen måde alene. Efter i mange år at have været nedprioriteret i forhold til udviklingen af el er der nu tegn på, at EU-Kommissionen er klar til at give gas og gasnettet en afgørende rolle i den grønne omstilling og i fremtidens energisystem som sådan. Kommissionen synes at være

indstillet på, at EU fremover skal gå på mindst to ben i energipolitikken – el og gas. Og det gælder både traditionel naturgas og VE-gasser samt anvendelsen af gassystemets fleksibilitet og lager-muligheder. "Det er tankevækkende, at EU nu er på vej til at rehabilitere gassen. Det er ikke mindst interessant på et tidspunkt, hvor de kommende års danske energipolitik er i støbeskeen," siger Carsten Jensen.

Teknologiudvikling på vej

Den grønne omstilling af gasnettet følger samme opskrift som den grønne omstilling af el-nettet. Med blot fem år på bagen er omstillingen af gassystemet fortsat i sin spæde begyndelse. Derfor må man forvente, at omkostningerne til grøn gas falder i fremtiden. "Der er aldrig blevet brugt så mange kræfter på at udvikle produktionen af grøn gas, som der bliver i dag. Vi ser en stigende professionalisering blandt producenterne. Vi ser, at nye organiske restpro-

dukter bliver brugt i storskalaproduktioner, og vi hører, at producenterne forventer nye teknologispring i de kommende år. Derfor har vi en tro på, at udgifterne på sigt kan reduceres," siger Carsten Jensen.

Ny teknologi og grøn gas er et perfekt match

Grøn Gas Danmark har også fokus på andre former for ny teknologi, der kan styrke gassens rolle i den grønne omstilling, f.eks. hybridvarmepumper. Der er store miljøgevinster at hente, hvis en del af de 400.000 danske husstande, der i dag bliver forsynet med naturgas, konverterer til hybridvarmepumper, hvor en varmepumpe kører i samdrift med deres gaskedel. Hybridvarmepumperne kan skifte mellem el og biogasdrift og passer derfor godt ind i et elsystem baseret på fluktuerende vindmølle- og solcellestrøm. Hybridvarmepumpen kan desuden installeres, uden at der skal anlægges ny infrastruktur.

Erhvervslivet afhængigt af gas

Også i erhvervslivet kan den grønne gas spille en væsentlig rolle. En lang række danske produktionsvirksomheder er afhængige af gas. Mange af dem kan slet ikke drives uden gas – bl.a. fordi gas kan opnå højere procestemperaturer end andre brændsler.

Dertil kan lægges, at mange af virksomhederne er særdeles optagede af bæredygtighed, og de vil derfor også have fordele ved, at gassen bliver grøn.

470.000 busser og lastbiler i EU på biogas

I transportsektoren kan gassen ligeledes bidrage til væsentlige miljøgevinster, ikke mindst i den tunge transport. Aftapningen af biogas til køretøjer sker via en fyldestation, der er koblet direkte til gasnettet. Med mere end 278.000 busser og 191.000 lastbiler på de europæiske veje er biogas til transport en kendt og gennemtestet teknologi, men i Danmark er teknologien endnu ikke udbredt. Danmark skal frem mod 2030 reducere CO₂-udledningen fra biler, boliger og landbruget med 39 pct. Anvendes grøn gas som drivmiddel i busser og lastbiler, vil 1/5 af dette reduktionskrav være opfyldt. En grøn omstilling af den tunge del af transporten har derfor stor betydning for, om Danmark når målet, og her kan gasnettet med fordel udnyttes.



OMSTILLINGEN TIL ET GRØNNERE ENERGISYSTEM

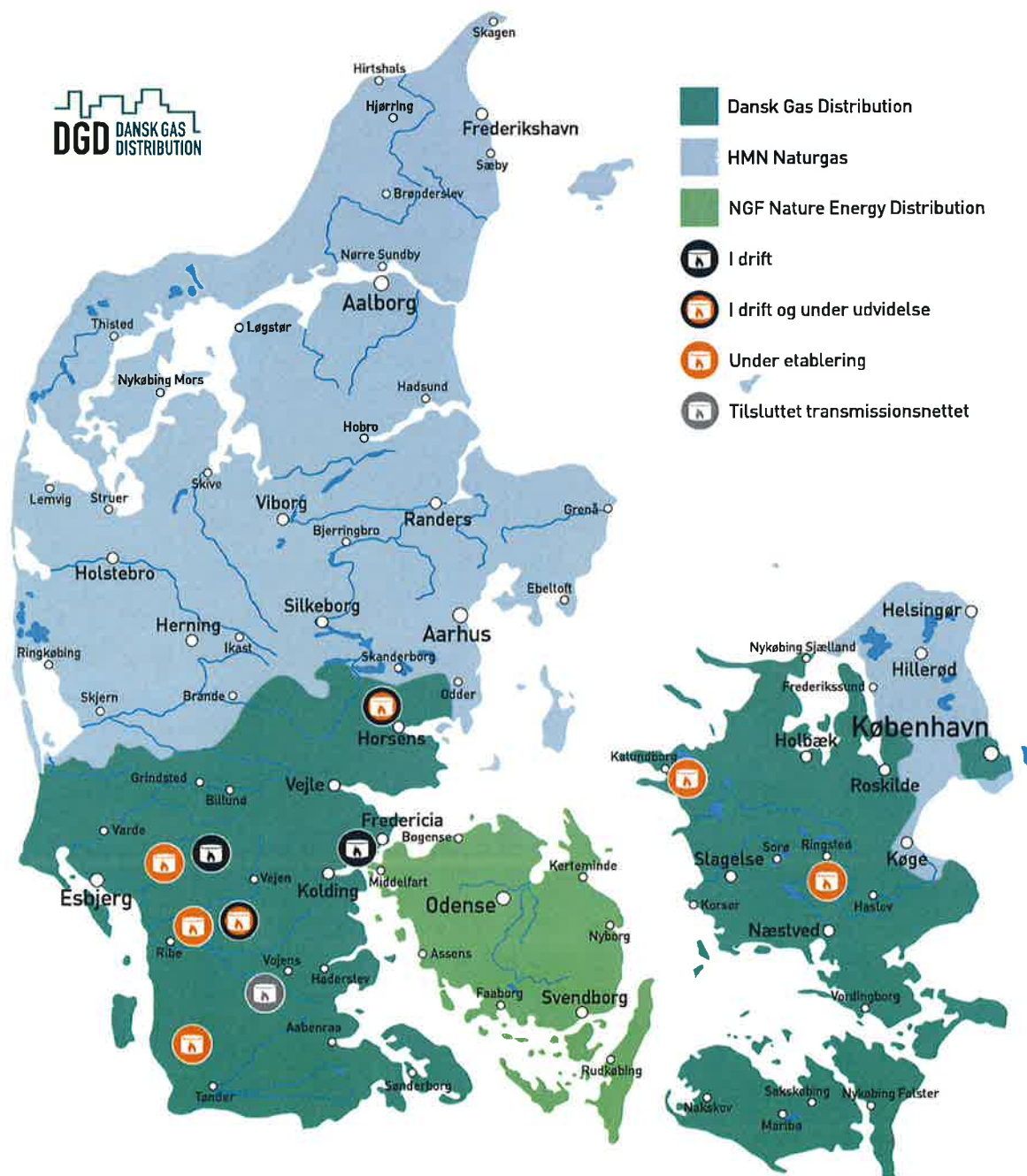
Biogasandelen vokser

Biogas spiller en større og større rolle i den grønne omstilling. I løbet af de seneste tre år er den danske produktion af grøn gas steget lige så meget som i de foregående tredive. Nye anlæg etableres, og der foregår en løbende optimering af anlægsteknologi og produktionsprocesser til gavn for energisystemet og for klimaet. I DGD oplever vi en markant stigende interesse fra biogasproducenterne efter at blive tilsluttet gasnettet, hvilket giver producenterne større fleksibilitet i forhold til produktion og afsætning af bionaturgasen.

Den stigende efterspørgsel efter at blive tilsluttet gasnettet har i 2017 givet DGD ressourcemæssige udfordringer. DGD har i den sammenhæng stærk fokus på at tilføre de nødvendige ressourcer til anlægsprojekterne, så tilslutningstiden kan nedbringes mest muligt.

I DGD's distributionsområde er der ved udgangen af 2017 tilsluttet fire biogasanlæg til gasdistributionsnettet, og i øjeblikket er yderligere fem biogasanlæg ved at blive tilsluttet nettet med forventet idriftsættelse i 2018. Herudover er to eksisterende anlæg under udvidelse, hvoraf det ene ventes idriftsat i 2018.

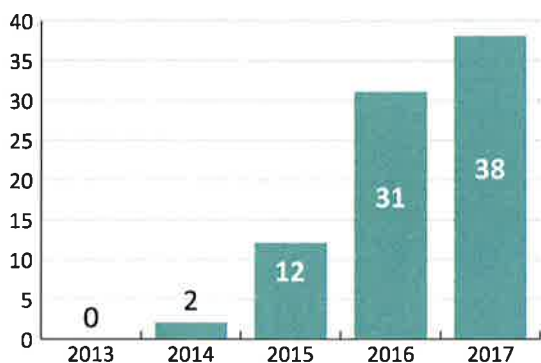
Biogasanlæg i DGD's distributionsområde



Biogasanlægge tilførte i 2017 38 mio. m³ bionaturgas til DGD's distributionsområde, og bionaturgassen udgjorde 6 pct. af den transporterede gasmængde i selskabets distributionsnet. Ved udgangen af 2018 forventes tilførslen af bionaturgas at stige til et niveau på over 100 mio. m³ pr. år, hvilket svarer til mere end 15 pct. af de transporterede gasmængder i vores distributionsområde.

Bionaturgasproduktion i DGDs område

Mio. m³



Grøn Gas Danmark

Sammen med de to andre danske gasdistributionsselskaber, HMN Gasnet og NGF Nature Energy, lancerede DGD den 1. november 2017 interessefællesskabet Grøn Gas Danmark, der har til formål at informere om den afgørende rolle, gasnettet spiller i den grønne omstilling af Danmarks energisystem, se i øvrigt hjemmesiden <https://grongasdanmark.dk>.

Grøn Gas Danmark var i de to sidste måneder af 2017 særdeles synlig i det hjemlige energipolitiske medie-billede, hvor en række centrale beslutningstagere og eksperter samt branchefolk tog meget positivt imod initiativet.

Nye gasanvendelser

DGD ejer 36 pct. af Dansk Gasteknisk Center, som er en af Danmarks førende energitekniske rådgivnings- og udviklingsvirksomheder, og som bl.a. arbejder for at styrke samspillet mellem gassystemet og vedvarende energiformer. I samarbejde med Dansk Gasteknisk Center arbejder vi aktivt med at udvikle grønne gasløsninger, der kan opfylde de danske energikunders behov, og som er samfundsmæssigt og økonomisk attraktive.

Gas anvendt som drivmiddel i transporten udgør et potentiale i Danmark, og DGD ønsker aktivt at støtte denne udvikling. For eksempel har Sønderborg Kommune i 2017 omlagt den kollektive bustrafik til en drift baseret på CO₂-neutral certificeret bionaturgas. DGD transporterer bionaturgassen frem til to nye gasfyldestationer i Sønderborg og Nordborg, hvor gassen fyldes på 44 nye busser. Med disse to stationer er der etableret i alt fem gasfyldestationer i vores distributionsområde.

NY EFFEKTIV STRUKTUR I ENERGINET

I første kvartal af 2017 besluttede Energinet at gennemføre en omfattende strukturændring med virkning fra 1. april 2017. De

gamle områder og ansvarsopgaver blev udskilt i selvstændige organisatoriske forretningsenheder. Den nye struktur blev dels gennemført for at sikre, at statens kritiske infrastruktur kan drives så effektivt som muligt, dels for at borgere og energibranchen tydeligt kan se, hvilke opgaver Energinet løser hvor, hvorfor og hvordan.

Helt konkret betyder det, at de forskellige ansvarsområder nu er defineret skarpere i forhold til hinanden, således at der i hverdagen er en mere entydig ledelsesmæssig fokus på den enkelte forretning. Der skal med andre ord være en tydelig adskillelse mellem de forskellige forretningsområder, således at Energinets interessenter kan bibeholde tilliden til, at virksomheden håndterer sit store ansvar forsvarligt – ikke mindst når flere opgaver kommer til. Samtidig er det vigtigt, at man formår at høste en række synergifordele. Det hjælper den nye organisering også med.

DGD hilste fra begyndelsen den nye struktur velkommen, og vi har i den nye strukturs ånd året igennem bidraget aktivt til implementeringen af den nye struktur, således at værdiskabelsen i Energinet kan styrkes.

REGULERING AF DANSK GAS DISTRIBUTIONS AKTIVITETER

Selskabets økonomi er reguleret af Energitilsynet

DGD's økonomi er reguleret af Naturgasforsyningsloven og den tilhørende indtægtsrammebekendtgørelse. Selskabet er underlagt en indtægtsramme fastsat med det formål, at dets historiske gæld i gasnettet kan afdrages og forrentes, at drifts- og vedligeholdelsesomkostninger kan dækkes, samt at nye investeringer kan forrentes og afskrives.

Indtægtsrammen indebærer, at der er fastsat et loft over, hvor meget vi må opkræve for at transportere gas i gasdistributionsnettet. Reguleringsperioden er fireårig og strækker sig fra 2014-2017, hvorfor 2017 er det sidste år i indeværende reguleringsperiode.

Indtægterne opkræves gennem en abonnementsbetaling og en variabel gasdistributionstarif, der fastsættes i overensstemmelse med indtægtsrammen og gasafsætningen i et temperaturmæssigt normalår. Tarifferne justeres, hvis der indtræffer forhold, der giver anledning til ændringer i omkostningerne, eller hvis der er oparbejdet en ubalance mellem indtægtsrammen og opkrævningen. En sådan ubalance kan typisk opstå som følge af enten kolde eller lune vintre, hvorved der enten opkræves for meget eller for lidt i forhold til den udmeldte indtægtsramme.

Ekstraordinære effektiviseringsgevinster

Hvis de faktiske omkostninger til drift og afskrivninger vedrørende distributionsaktiviteten er mindre end den korrigerede omkostningsramme, er der opnået en ekstraordinær effektiviseringsgevinst svarende til forskellen mellem de to beløb. På tilsvarende vis kan der opnås en ekstraordinær effektiviseringsgevinst, hvis de faktiske omkostninger til forrentning af nettogælden er mindre end den af Energitilsynets fastsatte forrentning.

Mindst 50 pct. af de opnåede effektiviseringsgevinster skal tilbagebetales til forbrugerne, hvilket sker ved reduktion af distributionstarifferne, mens resten kan henlægges til fremtidige investeringer eller ekstraordinær forrentning af indskudskapitalen.

Distributionstariffen

Samtidigt med aflæggelsen af Årsrapporten udarbejder DGD et Reguleringsregnskab til godkendelse hos Energitilsynet. Reguleringsregnskabet er underlagt gældende revisionsstandarder og anvendes blandt andet som grundlag for godkendelse af vores indtægtsrammer.

Energitilsynet har endnu ikke afgivet en endelig godkendelse af indtægtsrammen for regnskabsårene 2015 og 2016, men DGD forventer at modtage denne inden udgangen af 1. kvartal 2018.

For regnskabsåret 2017 godkender Energitilsynet først den endelige indtægtsramme i 3. kvartal 2018. Det betyder, at Årsrapportens opgørelse af over-/underdækningen alene er baseret på selskabets egne beregninger, sådan som de indgår i Reguleringsregnskabet.

I 2017 har DGD tilbagebetalt en ekstraordinær effektiviseringsgevinst fra 2015 på 13 mio. kr. til vores kunder. I 2017 er der opnået en ekstraordinær effektiviseringsgevinst på 7 mio. kr., som skal betales tilbage til vores kunder.

Distributionstariffen reguleres løbende for at opveje eventuelle ubalancer mellem de opkrævede indtægter og indtægtsrammens anvisninger, og i november 2017 nedsatte vi vores tariffer.

DGD har i 2017 realiseret en samlet overdækning på 66 mio. kr., som blandt andet kan henføres til lavere omkostninger for energibesparelser i husholdninger og virksomheder. Det betyder, at DGD ved udgangen af 2017 har en akkumuleret overdækning på 93 mio. kr., der nu betales tilbage til kunderne gennem de lavere tariffer.

SÆRLIGE RISICI

DGD's aktiviteter og investeringer er forbundet med risici, som virksomhedens ledelse løbende afdækker, analyserer og tager bestik af.

Energiforlig og klimamål

Den danske energiforsyning, med en veludbygget gasinfrastruktur og gas som en stabil og lagringsejnet energikilde, har været med til at gøre Danmarks energisystem særdeles effektivt og sikkert. Gassen har alle muligheder for også i fremtiden at spille en afgørende rolle i udviklingen af integrerede energiløsninger. Hvis der ikke fokuseres tilstrækkeligt på gassens potentiale i den grønne omstilling, udnyttes værdien af den samfundsmæssige investering i gasinfrastrukturen ikke fuldt ud.

Fremtidigt tilskud til biogas

Udvikling af biogasområdet understøtter en hurtig og effektiv grøn omstilling, da kerneinfrastrukturen allerede er etableret. Manglende fokus på biogassens potentiale i den grønne omstilling kan betyde, at fordelene ved den eksisterende infrastruktur ikke realiseres i tilstrækkeligt omfang, og at målsætningerne vedrørende reduktion af drivhusgasser opnås langsommere end ønsket.



6. ØKONOMISK RESULTAT

RESULTATOPGØRELSE

Selskabet fik i 2017 et resultat efter skat på 199 mio. kr. mod et resultat i 2016 på 212 mio. kr.

Nettoomsætningen faldt med 7 mio. kr. fra 721 mio. kr. i 2016 til 716 mio. kr. i 2017. Som følge af Energitilsynets endelige afgørelse vedr. WACC-beregningsmetoden for perioden 2014-2017 er nettoomsætningen øget med 13 mio. kr. i 2017. De transporterede gasmængder er i perioden faldet fra 702 m³ til 686 m³ i 2017.

Overdækningen har været stigende, og derfor er distributionstarriffen nedsat i november 2017 for at udligne gælden til kunderne i løbet af 2018.

Omkostningerne i 2017 endte på 287 mio. kr. mod 284 mio. kr. i 2016.

Personaleomkostningerne steg med 26 mio. kr. til 31 mio. kr., og det skyldes dels, at der i 2016 kun var ansat personale i 4. kvartal, dels at antallet af ansatte steg med 51 til i alt 77 ved udgangen af 2017 på grund af organisatoriske ændringer i Energinet.

Andre eksterne omkostninger faldt tilsvarende med 24 mio. kr., og det skyldes dels, at DGD-medarbejdere udfører opgaver, som tidligere har været købt i Energinet og Ørsted, dels at der, som i 2016, har været afholdt omkostninger til etablering af en selvstændig organisation efter salget fra Ørsted.

Afskrivningerne steg med 22 mio. kr. til i alt 155 mio. kr., og det skyldes primært tilpasning af afskrivningsperioder i forhold til den regulatoriske indregning i indtægtsrammen.

Resultatet af den primære drift udgør 273 mio. kr. mod 303 mio. kr. i 2016. Udviklingen i resultatet skyldes faldende omsætning og øgede afskrivninger.

Årets resultat anses for tilfredsstillende.

BALANCE

Tilgangen af immaterielle anlægsaktiver har været på 160 mio. kr. og stammer fra integrations-projektet, hvor der efter salget fra Ørsted er hjemtaget og opbygget en selvstændig system-porteføje til understøttelse af DGD's drift og økonomiske styring.

Tilgangen i materielle anlægsaktiver har i 2017 været på 148 mio. kr. Heraf udgør biogastilslutninger 31 mio. kr., renovering og udbygning af MR-stationer og distributionsnettet 89 mio. kr., mens resten, ca. 28 mio. kr., kan tilskrives opskrivningen af de reetableringsforpligtelser, der påhviler selskabet.

Ved udgangen af 2017 var der tilgodehavender på i alt 238 mio. kr. mod 689 mio. kr. ultimo 2016. Faldet skyldes, at DGD's tilgodehavender ultimo 2016 var usædvanlig høje. DGD havde ved udgangen af 2016 endnu ikke fået etableret eget it-system til opkrævning og inddrivelse, og kunderettede processer i relation hertil og tilgodehavendet var derfor en måned forsinket.

Andre hensatte forpligtelser til udskudt skat og reetableringsomkostninger udgør 430 mio. kr. og er på niveau med 2016.

Egenkapitalen er efter ekstraordinært udbytte på 200 mio. kr. i alt 350 mio. kr., og der foreslås ikke et yderligere udbytte.

FORVENTNINGER TIL 2018

Der forventes et resultat på niveau med resultatet for 2017.

BEGIVENHEDER EFTER REGNSKABSÅRETS UDLØB

Der er ikke efter regnskabsårets udløb indtruffet begivenheder, der forrykker selskabets økonomiske stilling.

RISIKOSTYRING OG INTERN KONTROL VEDRØRENDE REGNSKABS AFLÆGGELSE

Virksomheden søger til stadighed at sikre overblik over de strategiske, markedsmæssige, driftsmæssige, forsikringsbare og finansielle risikofaktorer og at håndtere disse med henblik på at nå virksomhedens mål. Virksomheden tilstræber at reducere risikofaktorenes potentielle styrke og at modvirke deres eventuelle følger.

Risikopolitikken danner grundlag for virksomhedens forsikrings-, kredit- og finansieringspolitik og for en revision af interne controller- og forretningsprocesser med henblik på at afdække og reducere risici.

REDEGØRELSE FOR SAMFUNDSANSVAR OG KØNSFORDELING

Selskabet er i henhold til årsregnskabslovens § 99a undtaget fra at afgive de i årsregnskabslovens § 99a og § 99b krævede oplysninger. Der henvises til Energinets årsrapport for 2017.

7. ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for Dansk Gas Distribution A/S er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2016.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

Selskabet har i henhold til ÅRL § 86, stk. 4 undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse, idet selskabet indgår ved fuld konsolidering i Energinet.

Selskabet har i henhold til ÅRL § 96, stk. 3 undladt at afgive oplysning om revisionshonorar, idet selskabet indgår ved fuld konsolidering i koncernregnskabet for Energinet.

GENERELT OM INDREGNING OG MÅLING

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris.

Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

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

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris.

Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

Som målevaluta benyttes DKK. Alle andre valutaer anses som fremmede valutaer.

OMREGNING AF FREMMED VALUTA

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursforskelle, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

RESULTATOPGØRELSEN

Omsætning

Nettoomsætning ved salg af transport af naturgas samt relaterede tjenesteydelser indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang.

Nettoomsætning måles eksklusiv afgifter og moms, som er afhængige af salgsbeløbet, og som opkræves på vegne af tredjepart. Endvidere fragår rabatter i forbindelse med salget.

Salg af tjenesteydelser, der omfatter teknisk rådgivning mv., indregnes i takt med, at ydelserne leveres. Nettoomsætningen måles til dagværdien af det aftalte vederlag eksklusiv moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder gager og lønninger, vederlag, pensionsbidrag og øvrige personaleomkostninger til virksomhedens ansatte, herunder direktionen.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og omkostninger, kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Regnskabsmæssig afdækning

Ændring i dagsværdien af finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for afdækning af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med de ændringer i dagsværdien af det afdækkede aktiv eller den afdækkede forpligtelse, som kan henføres til den risiko, der er afdækket.

Ændring i dagsværdien af finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af forventede fremtidige transaktioner, indregnes på egenkapitalen under overført resultat for så vidt angår den effektive del af afdækningen. Den ineffektive del indregnes i resultatopgørelsen. Resultaterer den

afdækkede transaktion i et aktiv eller en forpligtelse, overføres det beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen og indregnes i kostprisen for henholdsvis aktivet eller forpligtelsen. Resultater den sikrede transaktion i en indtægt eller en omkostning, overføres det beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen til resultatopgørelsen i den periode, hvor den sikrede transaktion indregnes. Beløbet indregnes i samme post som den sikrede transaktion.

Indtægter fra kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder

Udbytte fra kapitalandele indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer.

Skat af årets resultat

Årets skat, der består af årets aktuelle skat og forskydning i 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.

Dansk Gas Distribution A/S sambeskattes med Energinet.

BALANCEN

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og lønforbrug.

Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider: Software 3-10 år.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgskostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under Andre driftsindtægter eller Andre eksterne omkostninger.

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger, direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egne fremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og lønforbrug.

Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

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

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar:	3-5 år
Produktionsanlæg:	10-30 år
Bygninger:	20 år

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

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger, og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under Andre driftsindtægter eller Andre eksterne omkostninger

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og associerede virksomheder

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og associerede virksomheder måles til kostpris. I det tilfælde, hvor kostprisen overstiger nettorealisationsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver samt kapitalandele i dattervirksomheder vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdien er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og de forventede pengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

På aktiver, hvor der tidligere er foretaget opskrivninger, foretages nedskrivning over egenkapitalen, dog højst med værdien af opskrivningsshenlæggelsen.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Andre hensatte forpligtelser

Andre hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgives økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen, og forpligtelsen kan opgøres pålideligt.

Hensatte forpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes.

Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutids-værdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer renteniveauet for Energinet.

Forpligtelserne indregnes, når disse opstår, og reguleres løbende for at afspejle ændringer prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Da opgørelsen indeholder en række skøn, indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

Over-/ underdækning

Selskabets aktiviteter er reguleret i bekendtgørelsen om indtægtsrammer for distributionsvirksomheder. Dette medfører, at årets over- eller underdækning skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerede over- eller underdækning er et udtryk for et mellemværende med forbrugeren og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

Selskabsskat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte aconto skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gældsmede af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser. Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, værdiansættes udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførel-

sesberettigede 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.

Gældsforpligtelser

Gæld til realkreditinstitutter og kreditinstitutter indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenu og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden under finansielle omkostninger.

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, tilknyttede og associerede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

Periodeafgrænsningsposter (forudbetalte indtægter)

Periodeafgrænsningsposter, opført som forpligtelser, omfatter modtagne betalinger vedrørende indtægter i efterfølgende regnskabsår.

EVENTUALFORPLIGTELSE MV.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balancetidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Under henvisning til ÅRL § 86 stk. 4 udarbejdes der ikke en pengestrømsopgørelse for Dansk Gas Distribution A/S, idet moderselskabet Energinet.dk udarbejder en pengestrømsopgørelse for koncernen.

KONCERNREGNSKAB

Under henvisning til ÅRL § 112 udarbejdes der ikke koncernregnskab for Dansk Gas Distribution A/S, idet moderselskabet Energinet.dk udarbejder koncernregnskab.

8. RESULTATOPGØRELSE

Beløb i TDKK	Note	2017	2016
Nettoomsætning	1	715.636	720.988
Andre eksterne omkostninger		-255.542	-279.440
Personaleomkostninger	2	-31.006	-4.581
Omkostninger i alt		-286.548	-284.021
Resultat før af- og nedskrivninger		429.088	436.967
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	3	-155.702	-134.187
Andre driftsomkostninger	4	0	0
Resultat af primær drift		273.386	302.780
Finansielle indtægter		1.055	13
Finansielle omkostninger		-21.659	-31.264
Finansielle poster i alt	5	-20.604	-31.251
Resultat før skat		252.782	271.529
Skat af årets resultat	6	-53.836	-59.704
Årets resultat	7	198.946	211.825

9. BALANCE

Beløb i TDKK	Note	2017	2016
Aktiver			
Immaterielle anlægsaktiver			
Software		128.944	136
Immaterielle anlæg under udførelse		29.791	0
Immaterielle anlægsaktiver i alt	8	158.735	136
Materielle anlægsaktiver			
Grunde og bygninger		7.075	7.138
Tekniske anlæg og maskiner		1.320.325	1.409.772
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		830	1.097
Anlæg under udførelse		108.314	24.729
Materielle anlægsaktiver i alt	9	1.436.544	1.442.736
Kapitalandele i associerede virksomheder	10	3.047	3.047
Mellemregning med kunder (underdækning)		0	0
Finansielle anlægsaktiver i alt		3.047	3.047
Anlægsaktiver i alt		1.598.326	1.445.919
Tilgodehavender			
Tilgodehavender fra salg		182.515	209.080
Tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder		8.250	0
Andre tilgodehavender		8.836	456.902
Periodeafgrænsningsposter	11	38.117	23.290
Tilgodehavender i alt		237.718	689.272
Likvide beholdninger		253.333	195.661
Omsætningsaktiver i alt		491.051	884.933
Aktiver i alt		2.089.377	2.330.852

Beløb i TDKK	Note	2017	2016
Passiver			
Egenkapital			
Aktiekapital		100.000	100.000
Overført resultat		250.783	251.836
Foreslået udbytte		0	200.000
Egenkapital i alt		350.783	551.836
Hensatte forpligtelser			
Udsudte skatteforpligtelser	12	134.787	147.730
Andre hensatte forpligtelser	13	295.335	260.464
Hensatte forpligtelser i alt		430.122	408.194
Langfristede gældsforpligtelser			
Gæld til tilknyttede virksomheder		580.000	720.000
Periodeafgrænsningsposter	14	111.928	113.262
Mellemregning med kunder (overdækning)		86.751	27.323
Langfristede gældsforpligtelser i alt		778.679	860.585
Kortfristede gældsforpligtelser			
Leverandører af varer og tjenesteydelser		42.499	5.172
Gæld til tilknyttede virksomheder		248.537	77.672
Anden gæld		155.321	217.301
Selskabsskat		71.943	73.395
Periodeafgrænsningsposter		5.409	136.697
Mellemregning med kunder (overdækning)		6.085	0
Kortfristede gældsforpligtelser i alt		529.794	510.237
Gældsforpligtelser i alt		1.308.472	1.370.822
Passiver i alt		2.089.377	2.330.852
Eventualforpligtelser m.v.	15		
Nærtstående parter	16		

10. EGENKAPITALOPGØRELSE

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Foreslået udbytte	I alt
Egenkapital primo	100.000	251.836	200.000	551.836
Udloddet udbytte			-200.000	-200.000
Ekstraordinært udbytte		-200.000		-200.000
Resultatdisponering		198.946	0	198.946
Egenkapital ultimo	100.000	250.783	0	350.783

Aktiekapitalen består af 100.000 aktier à DKK 1.000.

Ejerforhold: Dansk Gas Distribution Holding A/S ejer 100 % af aktiekapitalen.

Note	Beløb i TDKK	2017	2016
6	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	69.208	99.454
	Årets udskudte skat	-14.304	-37.106
	Regulering vedrørende tidligere år	-2.430	-213
	Udskudt skat tidligere år	1.362	187
	I alt	53.836	62.322
	der fordeler sig således:		
	Skat af årets resultat	53.836	59.704
	Skat af egenkapitalbevægelser	0	2.618
	I alt	53.836	62.322
	Afstemning af skatteprocent		
	Selskabsretlig skatteprocent	22,0%	22,0%
	Permanente afvigelser	0,1%	0,0%
	Regulering vedrørende tidligere år	-0,7%	0,0%
	Regulering af udskudt skat primo som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten	0,0%	0,0%
	Effekt af årets udskudte skat afsat med 22%	0,0%	0,0%
7	Resultatdisponering		
	Overført resultat	198.946	11.825
	Foreslået udbytte	0	200.000
	I alt	198.946	211.825

8 Immaterielle anlægsaktiver

	Software	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Kostpris primo	29.333	0	29.333
Reklassifikation	0	0	0
Overførsel	130.096	-130.096	0
Tilgang i året	0	159.887	159.887
Afgang i året	-10.514	0	-10.514
Kostpris ultimo	148.915	29.791	178.706
Af- og nedskrivninger primo	-29.197	0	-29.197
Reklassifikation	0	0	0
Årets af- og nedskrivninger	-1.289	0	-1.289
Tilbageførte afskrivninger	10.514	0	10.514
Af- og nedskrivninger ultimo	-19.971	0	-19.971
Bogført værdi pr. 31. december	128.944	29.791	158.735
Bogført værdi pr. 31. december 2016	136	0	136

9 Materielle anlægsaktiver

	Grunde og bygninger	Produktionsanlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
Kostpris primo	8.271	4.973.155	2.067	24.729	5.008.222
Reklassifikation	0	0	0	0	0
Overførsel	0	36.200	0	-36.200	0
Tilgang i året	0	28.438	0	119.785	148.222
Afgang i året	0	0	-461	0	-461
Øvrige reguleringer	0	0	0	0	0
Kostpris ultimo	8.272	5.037.792	1.605	108.314	5.155.982
Af- og nedskrivninger primo	-1.133	-3.563.383	-970	0	-3.565.486
Reklassifikation	0	0	0	0	0
Overførsel	0	0	0	0	0
Årets af- og nedskrivninger	-63	-154.084	-266	0	-154.413
Tilbageførte afskrivninger	0	0	461	0	461
Af- og nedskrivninger ultimo	-1.196	-3.717.467	-775	0	-3.719.438
Bogført værdi pr. 31. december	7.075	1.320.325	830	108.314	1.436.544
Bogført værdi pr. 31. december 2016	7.138	1.409.772	1.097	24.729	1.442.736

10 Kapitalandele i associerede virksomheder

	2017	2016
Kostpris ultimo	3.047	3.047
Kostpris primo	3.047	3.047
Værdireguleringer primo	0	0
Værdireguleringer ultimo	0	0
Bogført værdi pr. 31. december	3.047	3.047

Kapitalandele i associerede virksomheder specificerer sig således (angivet i TDKK):

Navn	Hjemsted	Stemme- og ejerandel	Egenkapital	Resultat
Dansk Gasteknisk Center A/S (2017)	Hørsholm	36%	13.678	2.584

Note	Beløb i TDKK	2017	2016
11	Periodeafgrænsningsposter		
	Periodiseret gasomsætning	38.117	23.290
	I alt	38.117	23.290
12	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	147.730	184.649
	Regulering vedrørende tidligere år	1.362	187
	Årets udskudte skat	-14.304	-37.106
	I alt	134.788	147.730
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Anlægsaktiver	214.067	211.043
	Hensatte forpligtelser	-79.279	-63.313
	I alt	134.788	147.730
13	Andre hensatte forpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	295.335	260.464
	Andre hensatte forpligtelser omfatter forventede fremtidige omkostninger til oprydning og nedlukning af selskabets gasdistributionsanlæg mv. De hensatte forpligtelser er tilbagediskonteret til nutidsværdi. Modværdien af hensættelsen indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver.		
	I alt	295.335	260.464
	Forfaldstidspunktet for andre hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	0	0
	1-5 år	0	0
	Over 5 år	295.335	260.464
	I alt	295.335	260.464
14	Periodeafgrænsningsposter		
	Kundetilskud, tilslutning	111.928	113.262
	I alt	111.928	113.262

15 Eventualforpligtelser m.v.

Ifølge Naturgasforsyningsloven §56 er Energinet og Dansk Gas Distribution A/S pålagt en generel erstatningspligt for skader forvoldt ved selskabets naturgasaktiviteter, selv om skaderne sker ved hændelige uheld (objektivt ansvar). Der er tegnet sædvanlig forsikring til imødegåelse af erstatningskrav.

Koncernens danske selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.

DGD har huslejeforpligtelser på 443 tkr., heraf forfalder 443 tkr. inden for 1 år og 0 tkr. mellem 2 og 10 år.
DGD har leasingforpligtelser på 481 tkr., heraf forfalder 189 tkr. inden for 1 år og 292 tkr. mellem 2 og 5 år.

16 Nærtstående parter

Energinet

Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia

Bestyrelse og direktion

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.

Grundlag

100 % ejer



Dansk Gas Distribution A/S
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 21 30 40
dgd@danskgasdistribution.dk
CVR-nr. 27 21 04 06

Dok. nr. 17/13525-47