



Årsrapport 2007

cvr nr. 8856 8818

side

2	Resumé
3	Ledelsesberetning
16	Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis
20	Ledelsespåtegning
21	Den uafhængige revisors påtegning
22	Resultatopgørelse
23	Balance
24	Pengestrømsopgørelse
26	Noter
32	Associerede selskaber
41	Selskabsoplysninger
42	Hoved- og nøgletaloversigt
43	Bestyrelsen
44	Repræsentantskab

Resumé

HNG I/S' regnskabsresultat for 2007 viser et overskud på 3,8 mio. kr. efter renter og afskrivninger.

Selskabets indtjening fastlægges af indtægtsramme fastsat af Energitilsynet for det enkelte år under hensyntagen til, at Naturgas Midt-Nord I/S og HNG I/S inden udgangen af 2014 kan afvikle selskabernes gæld etableret før 1. januar 2005 samt få dækket driftsomkostningerne ved effektiv drift af selskabet. HNG reducerede i 2007 nettogælden med 335 mio. kr.

Den fælles indtægtsramme for HNG og Midt-Nord er en følge af, at selskaberne i 1999 indgik aftale med Staten om, at selskaberne skulle afdrage gælden i samme takt og bidrage til hinandens gældsafvikling.

Som en forlængelse af Midt-Nords og HNG's økonomiske sammenbinding har selskaberne etableret en fælles organisation til at forestå den daglige drift af selskaberne. Begge selskabers har givet opbakning til, at samarbejdet mellem de to selskaber fortsættes og intensiveres.

2007 er det fjerde år, hvor alle forbrugere har haft mulighed for frit at vælge gasleverandør. Kundens valg af leverandør påvirker ikke HNG's indtægter, idet HNG opretholder distributionsindtægterne uanset kundens leverandør af naturgassen. Det er i overvejende grad kunder på det kommercielle marked, der skifter leverandør.

Naturgasafsætningen er fortsat vigende, hvilket i væsentligt omfang skyldes liberaliseringen af energimarkederne, hvor vilkårene for el-produktion på de decentrale kraftvarmeværker indebærer, at afsætningen af naturgas til el-produktionen er faldet i forhold til tidligere år. Endvidere er naturgasafsætningen under et fortsat pres fra varme produceret på ikke afgiftsbelagte biobrændsler. Det er HNG's opfattelse, at brændselsomlægning på fjernvarmeværker fra naturgas til andre brændsler alene bør finde sted, når der på en gang kan opnås miljømæssige og samfundsøkonomiske fordele. Desuden bør omlægning til anden brændselsform gennemføres uden forøgede omkostninger for de tilbageværende naturgasforbrugere.

Ledelsesberetning

Samarbejdet mellem HNG og Naturgas Midt-Nord

Formaliseringen af samarbejdet mellem HNG og Midt-Nord indledtes med de to selskabers indgåelse af 'Sankt Hans Aftalen' med regeringen i 1999.

Samarbejdsselskabet HMN I/S

I henhold til Sankt Hans Aftalen betragtes de to selskabers gæld under ét, og med virkning fra 1. januar 2000 stiftedes samarbejdsselskabet HMN I/S, der gennem udligning af selskabernes indtægter sikrer, at de to selskabers gæld afvikles i samme takt og til samme tidspunkt. HMN I/S har endvidere til opgave at stille krav om en effektiv drift i og imellem de to selskaber som en forudsætning for, at selskabernes økonomi kan indgå i den fælles gældsafvikling. HMNs bestyrelse består af HNG's og Midt-Nords formænd, næstformænd og et bestyrelsesmedlem fra hvert af de 2 selskaber.

HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S

Siden 1. januar 2003 har køb og salg af gas, og den dermed forbundne kundebetjening i HNG og Midt-Nord været udskilt fra distributionsaktiviteterne og placeret i fælles og ligeligt ejede aktieselskaber.

Aktieselskaberne har ingen ansatte, men køber deres ressourcer og ydelser fra de to moderselskaber HNG og Midt-Nord. Aktieselskaberne har egne direktioner og bestyrelser adskilt fra ledelsesfunktionerne i HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S.

Bagest i nærværende årsrapport findes et resumé af de fællesejede aktieselskabers årsrapporter.

Fælles organisation for HNG og Midt-Nord

Driften af HNG og Midt-Nord er siden 2004 foregået i en fælles enhedsorganisation, som løbende videreudvikles. (Se figur). Organisationens øverste ledelse er de to selskabers administrerende direktører i fællesskab.

Sirius (jf. figuren) er en projektorganisation, der har ansvar for udvikling af HNG's og Midt-Nords fremtidige fælles it-system. Når systemet er udviklet og idriftsat, overtages det af it-afdelingen, og projektorganisationen nedlægges.

Systemet har været i EU-udbud. Udbudsrunderen er gennemført af to omgange. Det første udbud omfattede et standardssystem til kundebehandling og kundefregning og med option på et økonomi- og indkøbs-/lagerstyrings-system. Dette system er sat i drift i september 2007. Det andet udbud omfatter et standardssystem til støtte af drift og vedligehold af HNG's og Midt-Nords tekniske infrastruktur. Systemet forventes idriftsat ultimo 2009.

Det fremtidige samarbejde

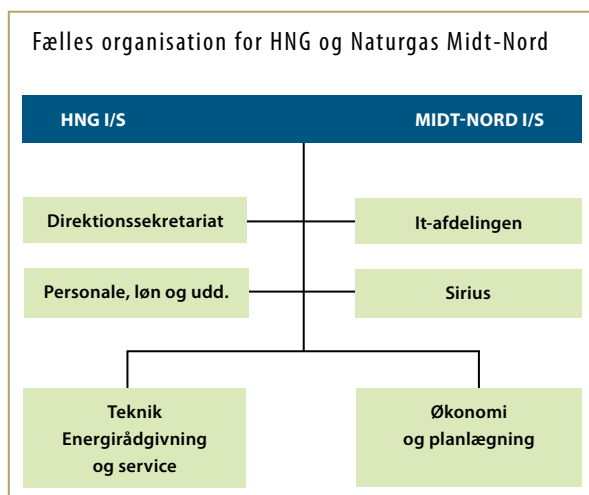
Den naturlige videreudvikling af samarbejdet mellem HNG og Midt-Nord vil være en fusion.

I foråret 2006 blev der udarbejdet et konkret forslag til en fusionsplan. Planen blev dog ikke behandlet af selskabernes repræsentantskaber, da det stod klart, at planen ikke ville kunne opnå det fornødne kvalificerede flertal i HNG's repræsentantskab.

Fusionsplanen er derfor taget af bordet, men repræsentantskaberne har givet opbakning til, at samarbejdet mellem de to selskaber skal fortsætte og intensiveres.

Fundamentet for samarbejdet er således fortsat Skt. Hans aftalen med fælles gældsafvikling og dermed fælles økonomi for de to selskaber.

Målet for samarbejdet er fortsat, at Midt-Nord og HNG sikkert og billigst muligt leverer naturgas til forbrugerne i selskabernes forsyningsområder, og at HNG og Midt-Nord i fællesskab fastholder selskabernes position som de mest effektive naturgasdistributionselskaber i Danmark.



En uomgængelig forudsætning for at nå de mål er, at Midt-Nord og HNG i det daglige arbejde fortsat fungerer som en effektiv enhedsorganisation. Udviklingen af den fælles enhedsorganisation skal fortsætte og intensiveres med respekt for, at der er tale om et samarbejde mellem to ligeværdige selskaber.

Bestyrelserne har på den baggrund fastlagt følgende rammer for samarbejdet:

- at der som udgangspunkt skal gennemføres de nødvendige effektiviseringer til opfyldelse af selskabernes fælles mål
- at effektiviseringerne kan indebære en arbejdsdeling (gensidig outsourcing) mellem selskaberne. Det kan ske via overførsel af funktioner og arbejdspladser mellem selskaberne
- at en arbejdsdeling på et givent område aftales på en måde, så hvert selskab kan retablere den pågældende funktion
- at effektiviseringerne sker under hensyntagen til, at hver af de to selskabers relative andel af det samlede antal arbejdspladser i HNG og Midt-Nord ikke over tid forrykkes væsentligt.

Bestyrelserne har tilkendegivet, at der ikke fastlægges en bestemt plan – herunder tidsplan – for omfanget og indholdet af kommende effektiviseringer, og at effektiviseringer gennemføres, når direktionerne finder det hensigtsmæssigt for at opfylde selskabernes fælles målsætninger.

Den fremtidige gasafsætning

En række forhold kan medføre, at der i de kommende år vil ske en faldende gasafsætning.

El-produktion på decentrale værker

Som led i den fortsatte liberalisering af energimarkederne skal el-produktionen på alle decentrale kraftvarmeværker – og dermed nu også de små værker – fremover ske på markedsvilkår. Det blev bestemt ved indgåelsen af den energipolitiske aftale mellem regeringen og oppositionen i februar 2008. Det medfører, at der nu kun produceres el, når det enkelte værk selv mener, at prisen er attraktiv. På grundlag af udviklingen i både 2006 og 2007 kan det konstateres, at nogle værker har reduceret el-produktionen, mens andre har fastholdt eller øget produktionen af el. Det er fortsat forventningen, at forbruget af gas til el-produktion fremover primært vil blive bestemt af markedsprisen på el. Det er dog samtidig forventningen, at en række små decentrale kraftvarmeværker på forhånd vil fravælge at producere el til det frie marked og i stedet blot modtage det produktionsuafhængige tilskud, der ligeledes er inde-

holdt i den energipolitiske aftale fra februar 2008. Denne negative udvikling i el-produktionen fra de små værker forstærkes af den ved samme aftale besluttede pålægning af fuld CO₂-afgift på brændsler til fremstilling af elektricitet på det ikke-kvoterede marked.

Elektricitet til fjernvarmeproduktion

Den øgede vindmølleproduktion i Danmark forventes ligeledes at få betydning for afsætningen af gas til de centrale kraftvarmeværker. Grundet et i perioder stort udbud af el med lave elpriser til følge, besluttede regeringen og Folketinget i 2005 at gøre det attraktivt at producere fjernvarme på elektricitet (dyppekogeren), når elprisen er lav. Derfor blev afgiften på el til produktion af fjernvarme sænket betragteligt i forhold til afgiften på el til andre formål. Loven herom trådte i kraft i slutningen af 2007 og kan få betydelige negative konsekvenser for afsætningen af gas til især mindre kraftvarmeværker.

Generelt er den samlede forbrugerpris for køb af naturgas blevet væsentligt mere konkurrencedygtig over for olie siden efteråret 2006. Dette skyldes, at flere naturgasforsyningsselskaber har sænket prisen på naturgas til de mindre kunder, uden at prisen på fyringsgasolie tilsvarende er faldet.

Brændselsomlægning

Prisen på naturgas i Danmark til større kunder er lav set i europæisk perspektiv. Imidlertid præges situationen på markedet for visse større kunder af afgiftsfritagelsen for de konkurrerende biobrændsler. Den markante forskel i den nuværende afgiftspolitik svækker naturgassens konkurrenceevne alvorligt på kraftvarme- og fjernvarmemarkedet. En række værker ønsker således at gennemføre brændselsomlægninger eller at udvide forsyningsområderne på bekostning af individuel naturgas. Selv om der her er tale om forhold, der reguleres af varmemforsyningsloven, er de selskabs- og brugerøkonomiske signaler så stærke, at nogle kommuner går meget langt i fortolkningen af loven for at kunne anvende afgiftsfri brændsler.

HNG og Midt-Nord har indtaget den grundholdning, at brændselskift samt ændring af områdefrænsningen mellem fjernvarme og naturgas kun kan ske, hvis dette både indebærer samfundsøkonomiske og miljømæssige fordele. Derfor er visse kommunale afgørelser anket til Energiklagenævnet og enkelte er indbragt for domstolene. HNG og Midt-Nord ønsker økonomisk kompensation for tabet af distributionsindtægter, hvis eksisterende kunder skifter brændsel eller overgår til fjernvarmeforsyning.

Netop spørgsmålet om omlægning fra fossile brændsler som kul, olie og naturgas til de CO₂-neutrale brændsler som f.eks. biomasse har fået yderligere aktualitet ved indgæ-

sen af den energipolitiske aftale i februar 2008. Det er her aftalt, at andelen af vedvarende energi skal udgøre 20 % af det samlede bruttoenergiforbrug i 2011. Denne ambitiøse målsætning skønnes samtidig at fastholde den forskelsbehandling i energiafgiftspolitikken mellem bl.a. naturgas og biobrændsler, der har været årsag til mange konflikter i varmeplanlægningen.

HNG og Midt-Nord støtter en miljøvenlig energipolitik. Naturgas er det mest miljøvenlige fossile brændsel. Men det er samtidig HNG's og Midt-Nords holdning, at de eksisterende naturgasbrugere ikke via højere distributionspriser skal betale for den førte afgiftspolitik. Disse forbrugere skal derfor kompenseres økonomisk, hvis andre gasforbrugere opnår fritagelse for energiafgift ved skift af brændsel til opvarmning.

Såfremt 15 % af HNG's og Midt-Nords nuværende afsætning til fjernvarmeværker og andre større forbrugere overgår til andre brændsler, vil det indebære, at distributionstarifferne skal hæves med ca. 5 %.

Bidrag til energibesparelser

Endelig skal det nævnes, at HNG og Midt-Nord sammen med de øvrige energidistributionselskaber siden 2006 har været forpligtet til at bidrage til gennemførelse af energispareaktiviteter hos forbrugerne. For HNG og Midt-Nord blev resultatet af denne aktivitet en målopfyldelse på 156 % i 2006 og 112 % i 2007.

Som et led i den energipolitiske aftale fra februar 2008 blev det besluttet, at energidistributionselskabernes forpligtelse i relation til energispareaktiviteterne skal øges betragteligt fra 2010. Ifølge aftalen er der tale om næsten en fordobling af kravet til selskabernes samlede indsats. Såfremt HNG og Midt-Nord får samme forholdsmæssige forpligtelse som i dag, skal selskaberne fra 2010 skaffe årlige besparelser svarende til godt 13 mio. m³ naturgas mod godt 7 mio. m³ i dag. En sådan forpligtelse vil være en stor og vanskelig

udfordring for HNG og Midt-Nord samt kræve langt større økonomiske rammer end i dag.

Miljøeffekter ved naturgasanvendelse

Naturgas det mest miljøvenlige fossile brændsel

HNG og Midt-Nord møder i stigende grad konkurrence fra affald, træflis og andre biobrændsler på specielt fjernvarmeområdet, hvor fjernvarmeselskaberne med udgangspunkt i miljømæssige argumenter ønsker at benytte afgiftsfrie brændsler.

Naturgas er et fossilt brændsel og bidrager dermed til CO₂-udledningen, og set i lyset af den igangværende klimadiskussion skal naturgassen anvendes, hvor det kan ske med færrest mulige skadevirkninger.

Naturgas er dog stadig det mest miljøvenlige fossile brændsel, jf. nedenstående tabel. HNG og Midt-Nord distribuerer hver ca. 1.100 mio. m³ naturgas årligt. Tabellen viser de sparede emissioner hvert år som følge af anvendelsen af naturgas i stedet for olie til opvarmning og procesformål i HNG's og Naturgas Midt-Nords distributionsområder.

Anvendelsen af naturgas i stedet for olie reducerer altså alene CO₂-udledningen med mere end 25 %. Naturgasprojektet har dermed i de forløbne 25 år bidraget til meget betragtelige emissionsreduktioner til trods for, at naturgassen er et fossilt brændsel.

Fortrængning af naturgas i fjernvarmeforsyningen

Et stigende antal fjernvarmeværker ønsker at erstatte naturgas med biobrændsler. Da biobrændslerne ikke er afgiftsbelagte, medfører det oftest, at fjernvarmeforsyningen kan levere billigere fjernvarme. At erstatte naturgasbaseret kraftvarme med fjernvarme baseret på biobrændsel indebærer imidlertid generelt ikke miljømæssige eller samfundsøkonomiske fordele.

Emissioner ved hhv. olieanvendelse og naturgasanvendelse

Samlet afsætning i HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S's distributionsområder

Emission		Olieanvendelse	Naturgasanvendelse	Emissionsreduktion
CO ₂	ton	5.684.319	4.183.366	1.500.952
CH ₄	ton	204	1.002	-798
NO ₂	ton	147	73	73
CO₂-ækvivalent	ton	5.734.132	4.227.175	1.506.957
SO ₂	ton	21.709	22	21.687
NOx	ton	9.432	2.952	6.480

Kilde: Emissions factors, Stationary combustion, greenhouse gases 2005 – DMU.

Udskiftes et naturgasbaseret kraftvarmeværk med et fjernvarmeværk baseret på træflis, vil der ske en forøget udledning af drivhusgasser (CO₂-ækvivalenter) og svovl (SO₂), mens der vil blive udledt mindre kvælstofilter (NOx).

Når anvendelsen af et såkaldt CO₂-neutralt brændsel som træflis kan give anledning til en øget emission, skyldes det, at den kombinerede el- og varmeproduktion erstattes med en separat produktion af varme, baseret på flis, samt elektricitet produceret på et centralt kraftværk. Med andre ord går man fra en 'høj' energieffektivitet til en 'lav' energieffektivitet.

Det er HNG's og Naturgas Midt-Nords holdning, at man alene skal gennemføre projekter, som har klare samfundsøkonomiske og miljømæssige fordele. Endvidere bør omlægninger fra naturgas til en anden brændselsform gennemføres uden forøgede omkostninger for de tilbageværende naturgasforbrugere.

HNG har som følge heraf indgået en aftale med Vestforbrænding om, at affaldsbaseret fjernvarme erstatter naturgas i en række områder i Herlev og Ballerup

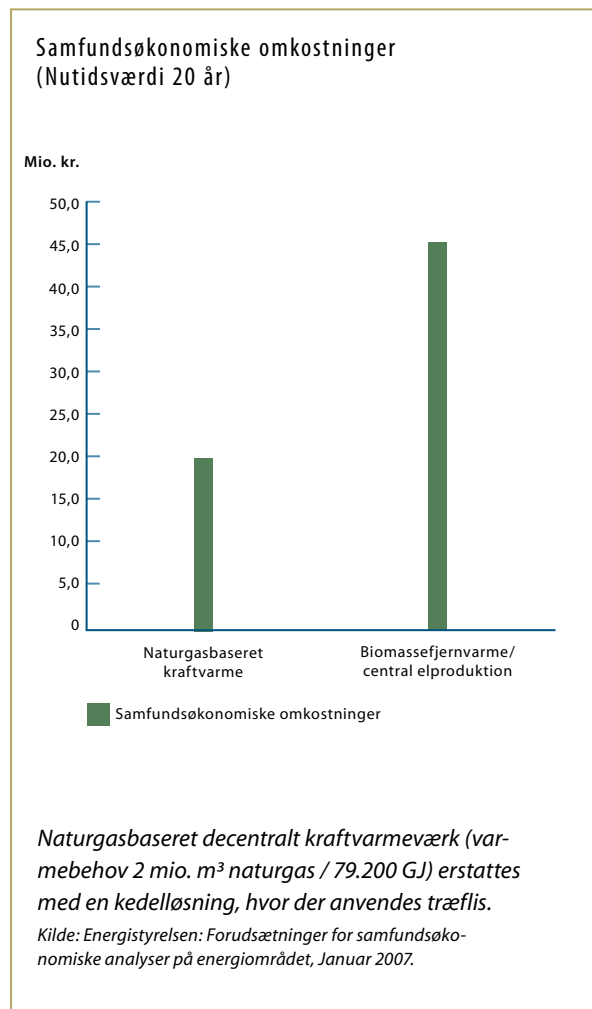
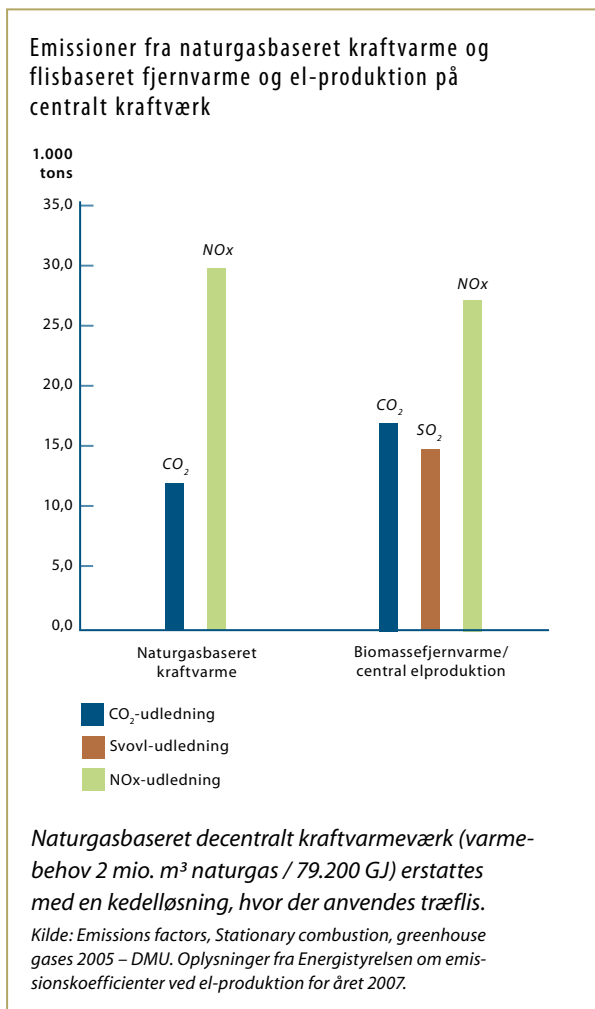
kommuner, og at HNG ydes en kompensation for mistede distributionsindtægter. HNG er i færd med at indgå en lignende aftale med Nordforbrænding.

Forsyningsikkerhed

Kundeanalyser viser, at kunderne betragter forsyningsikkerheden som den væsentligste parameter ved bedømmelse af HNG som leverandør. HNG prioriterer derfor forsyningsikkerheden højt, og det er HNG's mål, at der over 12 måneder højst må forekomme 3.200 afbrudte kundetimer (afbrudte kundetimer = antallet af afbrudte kunder x afbrydelsens varighed).

Der er i årets løb registreret 1810 afbrudte kundetimer. Det svarer til, at en kunde gennemsnitlig vil opleve manglende gasforsyning i 1 time hvert 88. år, hvilket er på niveau med sidste år.

I 2007 er der registreret 314 overgravninger af stikledninger eller hovedledninger, hvilket er på niveau med sidste år. Antallet af overgravninger har ellers været stærkt stigende

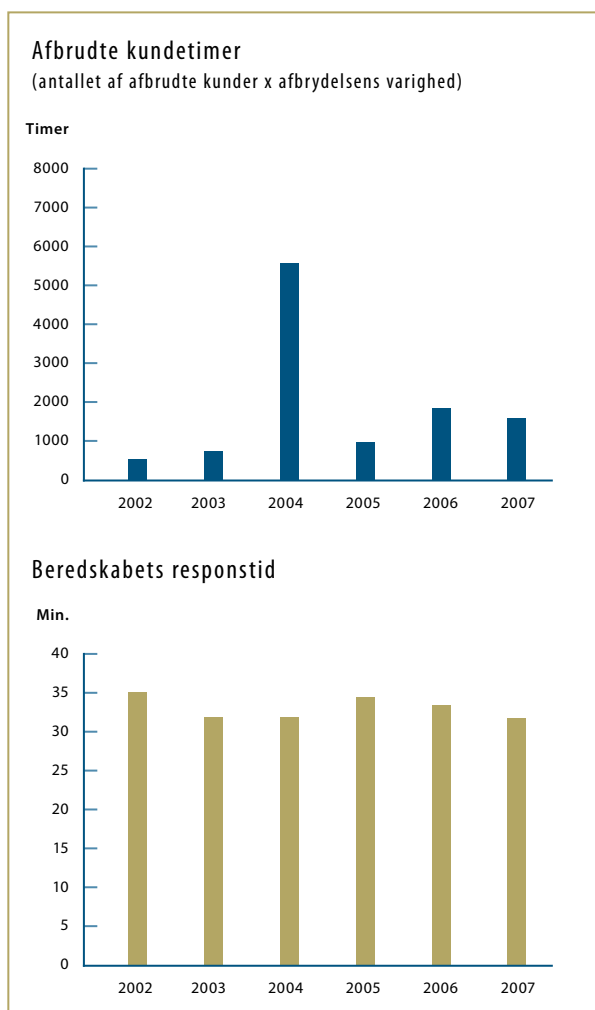


over de seneste par år, men er nu tilsyneladende stagneret. Dette har sammenhæng med udviklingen i aktiviteterne vedrørende bl.a. kloakrenoveringer samt etablering af andre nye ledningsanlæg. Omkostningerne ved skaderne betales som udgangspunkt af skadevolderen.

HNG's beredskab er dimensioneret efter at responstiden (fra anmeldelsen indløber, og til vi er på uhedsstedet), ikke må overstige én time. I 2007 var den gennemsnitlige responstid 33 minutter, hvilket er på niveau med tidligere år. I 12 ud af de 314 overgravninger blev responstiden ikke overholdt, men blev overskredet med 2 til 24 minutter.

I forbindelse med den løbende vedligeholdelse ses ingen tegn på generel nedslidning af distributionssystemet. Der er dog de seneste år påbegyndt udskiftning af de gamle bygasledninger, samt udskiftning af gamle stålstikledninger fra de gamle bygasnet.

Der er iværksat en fornyelse af den elektroniske tegningsdatabase med henblik på fortsat at kunne levere tilfredsstillende ledningsoplysninger og for at minimere de løbende vedligeholdelseskostninger.



Sikkerhedsteknisk overvågning

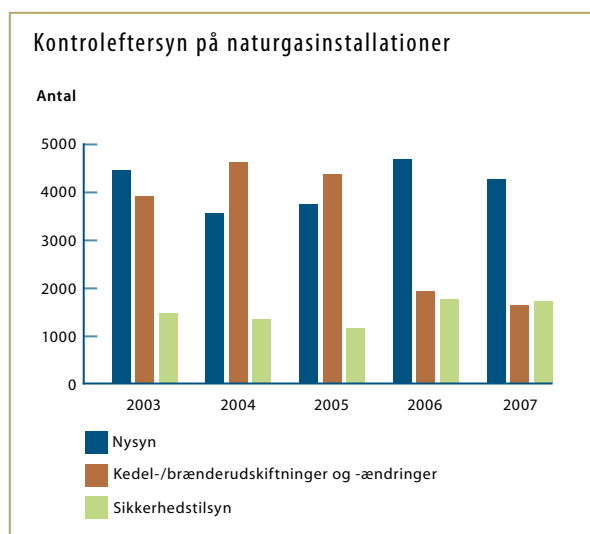
Naturgasinstallationer og naturgasforbrugende apparater er underlagt meget strenge sikkerhedskrav, og sikkerhedsniveauet i Danmark hører til blandt de allerhøjeste i Europa.

Sikkerhedsstyrelsen fastsætter de tekniske og sikkerhedsmæssige krav til naturgasinstallationerne hos forbrugerne. På vegne af Sikkerhedsstyrelsen fører distributionselskaberne tilsyn med, at installationerne hos forbrugerne overholder disse krav. Dette sker i forbindelse med etablering af nyt eller udskiftning af bestående naturgasforbrugende udstyr. Dette indebærer bl.a., at HNG følger op på, at vvs-installatører anmelder arbejde på og udskiftning af naturgasinstallationer til HNG.

HNG's sikkerhedstekniske indsats er løbende justeret i takt med de erfaringer og hændelser, der er registreret blandt branchens repræsentanter og hos naturgaskunderne.

Udviklingen går i retning af, at vvs-virksomhederne sikrer en forbedret kvalitet og kontrol af eget arbejde. Gasselskabernes direkte tilsynsaktiviteter på forbrugerinstallationer neddroles til fordel for uddannelse af medarbejderne i vvs-virksomhederne, støtte til særlig problemløsning på kundeinstallationer og særlige sikkerhedstekniske undersøgelser.

Dette har ført til, at HNG tilpasser den fremtidige sikkerhedstekniske indsats, så der generelt planlægges efter 10 % stikprøvekontroller på alle typer naturgasinstallationsarbejder på villaområdet.



Anlægsaktiviteter

HNG etablerede i 2007 5010 nye stikledninger og 22,9 km distributionsledninger, hvoraf 16 km var forsyningsledninger i byggemodningsområder.

Samtidig har HNG haft en indtægt i form af brugerbetaling fra udstykkere og nye kunder i byggemodningsområder. Udgifterne til nye anlæg og opkrævede byggemodningsbidrag for distributionsledninger og stikledningsbidrag er vist i tabellen nedenfor.

	2005	2006	2007
Stikledninger, antal	4.444	5.163	5.010
Distributionsledninger, km	25,4	31,1	22,9
Stikledningsbidrag, mio. kr.	0,7	7,6	10,6
Byggemodningsbidrag, mio. kr.	4,2	8,8	4,9

Indtil udgangen 2007 har alene villaer og rækkehuse i udstykningsområder etableret siden efteråret 2005 betalt for etablering af stikledninger. Betaling for stikledningsetablering er fra 2008 udvidet til at omfatte alle forbrugere med et årsforbrug af naturgas mindre end 6.000 m³.

Det er fortsat vanskeligt at tiltrække entreprenørkapacitet til anlæg af naturgasledninger til en tilfredsstillende økonomi og kvalitet. Dette indebærer, at der i perioder har været helt op til 13 ugers leveringstid på stikledninger. Leveringstiden er dog ved årsskiftet bragt ned til 4 uger i den sydlige og vestlige del af regionen og 9 uger i den nordlige og østlige del.

Anlægsarbejderne i 2007 er gennemført ved at én entreprenør har forestået anlæggelsen af alle distributionsledninger og ca. 60 % af stikledningerne, mens HNG's egen entreprenørfunktionen har udført ca. 25 % af årets stikledninger i et delvist samarbejde med ekstern graveentreprenør. De resterende stikledninger er anlagt af flere mindre entreprenører.

I 2005 ophævede HNG entreprenørkontrakten med MT Højgaard. Dette resulterede i en tvist mellem parterne, og i foråret 2006 blev tvisten indbragt for voldgift. HNG kræver, at MT Højgaard godtgør HNG's merudgifter til anlæg på ca. 31 mio. kr., mens MT Højgaard kræver ca. 17 mio. kr. af HNG, hvoraf omkring halvdelen udgør et krav på erstatning for påstået uberettiget ophævelse af entreprenørkontrakten i form af mistet avance. Sagen søges behandlet i voldgiftsretten i efteråret 2008, idet udsættelse har været nødvendig grundet sygdom hos MT Højgaards advokat.

Energirådgivning

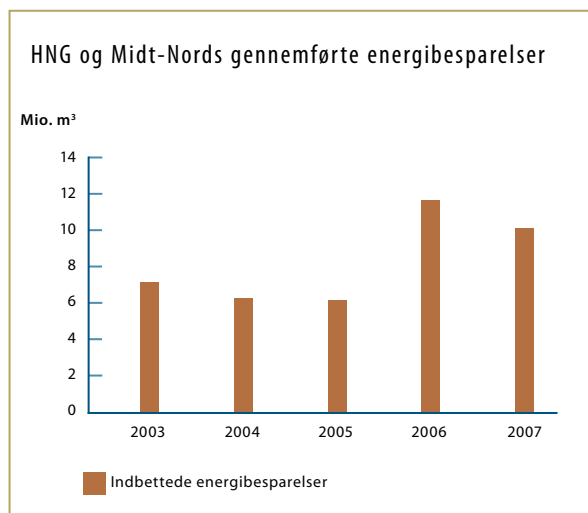
HNG og Midt-Nord har i hele 2007 målrettet udført energispareaktiviteter efter konceptet, der blev udarbejdet og implementeret i løbet af 2006. Konceptets udgangspunkt er, at selskaberne udfører energispareaktiviteter, der tilføjer vores kunder en merværdi ved en aktiv rådgivning, der tager afsæt i kundens situation. Samtidig skal konceptet sikre realisering af nye energibesparelser.

HNG og Midt-Nord har i 2006 og 2007 indbetalt midler til den fælles udliciteringspulje, der er etableret som konsekvens af den frivillige energispareaftale, transport- og energiministeren indgik med el-, naturgas- og olieselskaberne i august 2006. Der har været afholdt en udbudsrunde i puljen, og det lykkedes ikke at få kvalificerede tilbud, som kunne opnå støtte fra puljen. Konsekvensen er, at HNG og Midt-Nord ikke har fået resultater i form af realiserede energibesparelser fra udliciteringspuljen.

HNG og Midt-Nord har i perioden 2006 til 2013 en forpligtelse til at realisere energibesparelser svarende til 7,3 mio. m³ naturgas pr. år.

HNG og Midt-Nord har i 2007 realiseret energibesparelser, der indebærer reduktion i CO₂ udledningen med ca. 28.800 tons årligt. Det valgte koncept indebærer, at HNG og Midt-Nord har opnået de aftalte energibesparelser omkostningseffektivt svarende til en udgift på ca. 320 kr. pr. ton årlig CO₂-reduktion.

HNG og Midt-Nord har indgået samarbejdsaftaler med andre energidistributionsselskaber (DONG Energy og Tårnby Kommune) om at løfte hele eller dele af disses forpligtelser til at realisere energibesparelser. Af energibesparelserne i 2007 er 2,1mio. m³ udført for de ovennævnte energidistributionsselskaber.



Serviceordning

Det er en del af HNG's politik, at kunderne skal have mulighed for at få tilbudt service på deres naturgasinstallation efter kundernes specifikke behov og til konkurrencedygtige priser. Derfor engagerer HNG sig i en serviceordning. Ordningen hviler økonomisk i sig selv.

Vores kundetilfredsundersøgelser viser, at kunder med en serviceaftale er mere tilfredse end kunder, der ikke har en serviceaftale. Samlet set vurderes det, at ca. 65 % af HNG's kunder har en eller anden form for serviceaftale. Regelmæssige serviceeftersyn medvirker til energieffektiv anvendelse af naturgas og højere grad af driftsstabilitet.

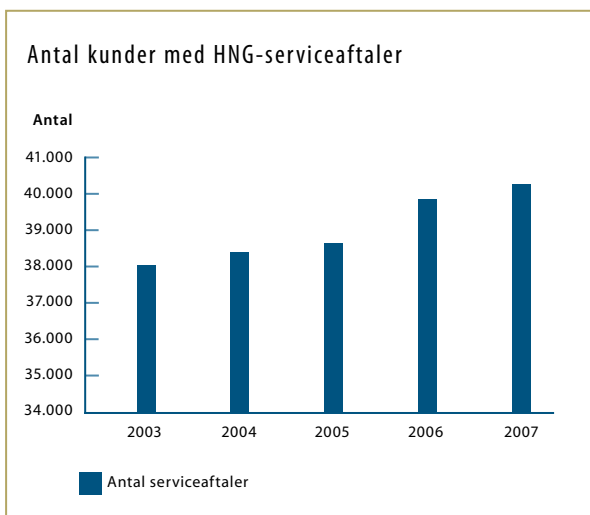
I serviceordningen har HNG aftaleforholdet med kunden, mens arbejdet udføres af 18 servicefirmaer, som HNG har kontrakt med.

Leverandørskift

HNG har sammen med de øvrige distributionsselskaber og Energinet.dk fastlagt fælles regler for det åbne gasmarked. HNG har i den forbindelse lagt stor vægt på enkel og lige adgang for naturgasleverandørers etablering og virke i distributionsområderne, herunder:

- En enkel og gebyrfri leverandørskifteproces for såvel forbrugere som naturgasleverandører.
- Tilvejebringelse af de relevante forbrugsdata mv. til gasmarkedets aktører.

Det er distributionsselskabernes opgave at gennemføre og administrere de leverandørskift, som anmeldes af naturgasleverandørerne, således at såvel forbrugerne som naturgasleverandørerne oplever problemfri leverandørskift.



Leverandørskift i HNG's distributionsområde

	Leverandørskift		Skiftet volumen	
	antal	% af kunder	mio. m ³	% af samlet afsætning
2004	872	0,5	223	25
2005	1003	0,6	164	18
2006	2991	1,9	352	38
2007	2238	1,3	218	23

Kilde: HNG's leverandørskiftesystem

Ved udgangen af 2007 var der i alt 7 aktive gasleverandører. Der er kommet 1 ny aktiv gasleverandør til i løbet af 2007.

I HNG's distributionsområde blev der i 2007 gennemført færre leverandørskift end i 2006. Derimod er det naturgasvolumen, der skifter leverandør, fortsat på et højt niveau.

Forskning og udvikling

Distributionsselskaberne er efter bestemmelser i naturgasforsyningsloven forpligtet til at bidrage til gennemførelse af forsknings- og udviklingsaktiviteter. HNG og Midt-Nord er medejere af Dansk Gasteknisk Center A/S (DGC) med en ejerandel hver på 20 %, og HNG's og Midt-Nords samlede andel af forskning og udvikling bliver udført af DGC. Forskningsindsatsen er primært rettet imod anvendelsesmuligheder inden for naturgas, idet der dog også pågår forskning i muligheden for at transportere andre gastyper (brint og biogas) i ledningsnettet.

Egentlig grundforskning foretages ikke af DGC, men på DTU og Risø. HNG's og Midt-Nords andel af de danske gasselskabers forskning og udviklingsindsats udgør ca. 4,3 mio. kr. netto for hvert af selskaberne.

Det er primært energieffektivitet, miljø og sikkerhed i naturgasanvendelse, der sættes på i gasselskabernes forskning og udvikling.

Anvendelse af brint i fremtidens energiforsyning har de senere år fået stadig større fokus. Gasselskabernes rolle er at undersøge, om det samlede gasnet er velegnet til transport af brint eventuelt opblandet med naturgas. De foreløbige undersøgelser peger på, at naturgassystemets materialer og samlingsmetoder er velegnet til transport af brint.

Midt-Nord er tillige vært for og finansierer et forsøgsanlæg på sin ejendom i Viborg, hvor brint og naturgas anvendes kombineret i en naturgaskedel. Forsøgsresultaterne har indtil videre været absolut tilfredsstillende.

Der analyseres ligeledes på mulighederne for at transportere biogas i ledningsnettet eventuelt blandet med naturgas. De tekniske udfordringer her retter sig primært imod at opnå en garanti for tilfredsstillende naturgaskvalitet fra biogasproduktionen.

Internationalt deltager gasselskaberne i fællesskab på standardiseringsfronten gennem medlemskab af de europæiske interesseorganisationer Marcogaz og Gerg med primær interesse indenfor forsyning, naturgasanvendelse og miljø.

Kundetilfredshed

HNG har gennem mange år fulgt udviklingen i kundernes tilfredshed på de forskellige aktivitetsområder for at finde de områder, hvor vore ydelser ikke svarer til vore kunders forventninger.

Kundernes vurdering af os omfatter utvivlsomt en blanding af oplevelser, som vedrører distributionsaktiviteterne i moderselskaberne og de forsyningsaktiviteter, som 1. januar 2003 blev udskilt i HNG Midt-Nord Salg A/S. Kunderne skelner ikke fuldt ud, og negative oplevelser i forbindelse med distributionen af naturgas skader HNG Midt-Nord Salg A/S' omdømme hos kunderne og omvendt.

Siden 2002 har Midt-Nord og HNG i fællesskab gennemført en årlig kundetilfredsundersøgelse, hvor de konkrete spørgsmål på de enkelte aktivitetsområder var suppleret med generelle spørgsmål ud fra EPSI-modellen (European Performance Satisfaction Index), som muliggør sammenligning med andre virksomheders kundeposition i Dansk Kundeindex, og som samtidig er en forklaringsmodel til, hvordan forskellige aktiviteter kan påvirke vores samlede kundetilfredshed og kundernes loyalitet over for os som naturgasleverandør.

Kundeundersøgelsens resultater fra år til år har hidtil ligget ekstremt stabilt på et særdeles højt niveau, blandt de absolut højeste som måles i Dansk Kundeindex. I 2007 er der en markant negativ udvikling i forhold til tidligere år, og den negative udvikling rammer alle områder, det være sig image, kundernes forventninger, vurderingen af vore produkter, kundebetjeningen, værdi for pengene, generel tilfredshed og kundeloyalitet. Trods tilbagegangen ligger HNG fortsat på et meget højt niveau for tilfredshed og kundeloyalitet.

Den negative udvikling var forventet, da udskiftningen af it-systemet i en overgangsperiode har bevirket en væsentlig ringere kundebetjening, herunder længere kø på tele-

fonbetjeningen. Det mest overraskende er, at den mere negative trend også ses på områder, som ikke har noget med kundebetjeningen at gøre. Den rammer således også kundernes vurdering af naturgassens konkurrenceevne i forhold til andre brændsler, og det på trods af at naturgas – uanset valget af leverandør – i 2007 er blevet markant billigere end olie.

Undersøgelserne er hvert år blevet fulgt op med indsats på forbedring af de aktiviteter, som kunne påvirke image, forventninger, produkter og kundebetjening. Konklusionen på årets tilfredshedsundersøgelse viser, at der er behov for skærpet fokus på kundebetjeningen, når kunderne har behovet samt forbedringer i kundebetjeningen via hjemmesiden. I MaGASinet findes prioriteret information, som kan hjælpe vore kunder til at bruge mindre naturgas samt til at opretholde den høje sikkerhedsstandard, som hidtil har været kendetegnende for naturgassen i Danmark.

Kundetilfredshedsundersøgelsen viser, at kunderne har uændret høj tillid til HNG's håndtering af sikkerheden samt rådgivning vedrørende gasinstallationer. Der ses en markant forbedring af servicekundernes vurdering af den information, som de modtager, i særdeleshed den information, som de modtager fra servicemontørerne. Det er et område, som har været i fokus efter de foregående undersøgelser, og det er glædeligt at kunne aflæse resultaterne af indsatsen.

I HNG's område er en meget betydelig del af restmarkedet positive over for naturgas og afventer blot det rigtige tidspunkt, mens gruppen af 'nægttere' er meget lille. Tilgangen af nye kunder er fortsat meget større end forventet, og det har været vanskeligt at skaffe det nødvendige antal kvalificerede medarbejdere hos de entreprenører, som etablerer de nye stikledninger. Den kundetilfredshed, som i 2006 kunne konstateres omkring etableringen af stikledninger, er ikke videreført i 2007, idet kundekommunikationen er tilrettet de faktiske leveringstider, så kundens forventninger og faktisk levering nu stemmer overens.

Indtægtsrammeregulering

Med virkning fra 1. januar 2005 er HNG's økonomi reguleret af 'Bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaberne' af 14. januar 2005. Energitilsynet fastsætter på grundlag af denne bekendtgørelse de årlige rammer for

- hvor store indtægter selskaberne må opkræve til drift af virksomhederne

- hvor store omkostninger, der kan indregnes i selskabernes priser.

Indtægtsrammen er fastsat som en fælles ramme gældende for HNG's og Midt-Nords distributionsvirksomhed, idet selskaberne i 1999 indgik aftale med Staten om, at selskaberne skulle afdrage gælden i samme takt og bidrage til hinandens gældsafvikling.

Reguleringsperioden er 4 år, og den aktuelle indtægtsramme gælder for perioden 2006-2009. Indtægtsrammen for 2007 omfatter følgende elementer:

Fordeling af elementerne i indtægtsrammen 2007:

Forrentning og afvikling af gæld pr. 31.12.2004	65,0 %
Drift og vedligehold af distributionssystem	19,2 %
Sikkerhedsmæssige opgaver myndighedspålagt	9,9 %
Forrentning og afskrivning af investeringer efter 1. januar 2005	5,0 %
Forrentning af driftskapital	0,9 %
I alt	100 %

Forrentning og afdrag af nettogælden er baseret på den nettogæld, der kan henføres til selskabernes distributionsvirksomhed. HNG og Midt-Nord har valgt, at nettogælden skal være afviklet med udgangen af 2014.

Den fastsatte rentesats tager højde for den renteaftale, som HNG og Midt-Nord indgik med Staten i 2000. Renteaftalen indebærer, at selskaberne for den væsentligste del af gælden i perioden frem til 2010 betaler en fast rente på 6,12 %. For den del af gælden, som ikke er omfattet af fastrenteaftalen, har Energitilsynet for 2007 fastsat en rente på 3,34 % og for 2008 en rente på 3,72 %.

Omkostninger til drift og vedligehold af distributionssystemet er for perioden 2006-2009 i henhold til bekendtgørelsen fastsat således, at omkostningerne ikke kan overstige de tilsvarende omkostninger realiseret i 2004. Herudover har Energitilsynet pålagt selskaberne generelle effektiviseringskrav for hvert af årene på 1,5 %.

Omkostninger til sikkerhedsmæssige opgaver vedrører de opgaver, som distributionsselskaberne er pålagt i henhold til Gasreglementet. Omkostningerne forbundet med disse opgaver er ikke omfattet af Energitilsynets effektiviseringskrav. Endvidere er selskaberne sikret, at de faktiske omkostninger kan indregnes i selskabernes priser til forbrugerne.

Forrentning og afskrivning af nye investeringer er baseret på standardlevetider for forskellige typer anlæg.

Energitilsynet har for 2007 fastsat en forrentning på 5,25 % og i 2008 en forrentning på 6,13 % for investeringer foretaget fra og med 2005.

Den nødvendige driftskapital er fastsat til 2/12 af den årlige indtægtsramme, og Energitilsynet godkender samme forrentningssats til driftskapital, som gælder for nye investeringer.

Såfremt de effektiviseringsregulerede omkostninger eller de faktiske renteomkostninger vedrørende nettogælden er lavere end den udmeldte ramme, er der i henhold til bekendtgørelsen tale om en ekstraordinær effektiviseringsgevinst. Mindst 50 % af denne skal tilbagebetales til forbrugerne, og resten kan hensættes til blandt andet forrentning af den indskudte kapital. Modsat vil en overskridelse af disse omkostningsrammer være at betragte som et tab, som ikke kan indregnes i selskabernes tariffer. Tabet må fuldt ud bæres af selskabernes egenkapital.

HNG og Midt-Nord er uenige i Energitilsynets grundlag for fastsættelse af effektiviseringskrav på driftsomkostninger og grundlaget for fastsættelsen af forrentning på investeringer foretaget efter 1. januar 2005. HNG og Midt-Nord har derfor påklaget disse afgørelser til Energiklagenævnet, som forventes at tage stilling hertil i løbet af 1. halvår 2008.

Med baggrund i indtægtsrammebekendtgørelsen finder Energitilsynet, at HNG og Midt-Nord ikke er berettiget til forrentning af indskudskapitalen i perioden 1. juli 2000 til 31. december 2004. Selskaberne er ikke enige i denne beslutning og har derfor i årsrapporten opretholdt forrentningen for denne periode. HNG og Midt-Nord afventer en afgørelse fra Energiklagenævnet i en tilsvarende sag anlagt af Naturgas Fyn.

Energitilsynet fastlægger først den endelige indtægtsramme for 2007 i 3. kvartal 2008. Aflæggelse af regnskab i henhold til bekendtgørelsen finder således ikke sted i denne årsrapport, men det vurderes, at effektiviseringsgevinsten opnået på driftsomkostninger og renteomkostninger i 2007 udgør omkring 15 mio. kr. Af effektiviseringsgevinsten skal 50 % tilbagebetales til kunderne, og 50 % kan benyttes til forrentning af indskudskapitalen.

Udover regulering for ekstraordinære effektiviseringsgevinster foretages der også regulering for over-/underdækning fra distributionstarifferne. Indtægterne er afhængig af afsætningen, der er følsom for udsving i temperaturerne i forhold til et normalår. En foreløbig opgørelse viser en underdækning på omkring 20 mio. kr. i 2007. Underdækning reguleres over de kommende års distributionstariffer.

Effektiviseringsgevinst og under- eller overdækning i 2007 vil indgå i regnskabet for 2008.

Principperne i indtægtsrammebekendtgørelsen medfører, at selskabet efter udløbet af gældsafviklingsperioden i 2014 forventeligt vil skulle reducere distributionstariffen betragteligt, da der på dette tidspunkt reelt ikke længere vil være en gældsafvikling i selskabet at tage højde for ved fastsættelsen af indtægtsrammerne.

Finansiering

HNG's gæld skal ifølge den aftale, der er indgået med DONG Energy og Staten (Sct. Hans-aftalen) være afviklet i 2014.

HNG's indtægter er sikret gennem adgang til at regulere distributionstarifferne, så der opnås en omkostningsdækning nødvendig for gældsafviklingen. Desuden har HNG i fællesskab med Midt-Nord en indtægtsgaranti fra DONG på i alt 94 mio. kr. for perioden 2008-2012.

I 2000 blev indgået en fastrenteaftale med Staten, der sikrer HNG's renteudgifter i perioden 2006-2010. Aftalen er indgået med et renteniveau, som ligger over det aktuelle renteniveau og har således en negativ værdi på 95 mio. kr. pr. 31. december 2007.

Resultat

Den effektive forrentning af HNG I/S' gæld inkl. realiserede og urealiserede kurstab blev i 2007 5,4 % p.a. mod 5,3 % i 2006.

Finansieringspolitik

HNG arbejder tæt sammen med Midt-Nord om finansiering. HNG varetager den løbende administration af låneoptagelse, swaps mv. for begge selskaber.

HNG og Midt-Nord følger en fælles finansieringspolitik, der angiver retningslinjer for selskabernes låneoptagelse, låneomlægninger og disponering af likvide midler med henblik på at sikre de laveste finansieringsomkostninger uden at selskaberne påføres væsentlige risici.

Andelen af gæld i anden valuta end DKK og EUR må højst udgøre 20 %.

Eksponeringen i anden valuta end DKK og EUR fastlægges ud fra hensyn til rentebesparelse og ud fra forventning til udviklingen i kursen på den fremmede valuta.

Til afdækning af risici anvendes følgende finansielle instrumenter

- Renteswaps, valutaswaps og optioner knyttet til optagne lån
- Termsforretninger og renteaftaler knyttet til ydelser på lån.

På swap-modparten forudsættes generelt en kreditvurdering fra Moody's og/eller Standard & Poor's på Aa3/AA- eller bedre.

Låneoptagelse

HNG opretholder løbende alternativer til det indenlandske lånemarked.

HNG har etableret et EMTN (Euro Medium Term Note) program på 500 mio. USD. Et EMTN-program er en standarddokumentation, som muliggør hurtig og billig obligationsudstedelse på de internationale kapitalmarkeder.

HNG har desuden fastholdt en registrering (en såkaldt Shelf) hos det japanske finansministerium, som indebærer, at HNG med meget korte tidsfrister kan udstede obligationer på det japanske 'Samurai'-marked eller udstede såkaldte euro-Yen obligationer til det japanske detailmarked.

I 2007 er afdraget 1.846 mio. kr. på gamle lån og optaget for 1.550 mio. kr. nye lån.

Lånebehovet for 2008 er på omkring 1.250 mio. kr.

Ultimo 2007 udgjorde de likvide beholdninger 741,9 mio. kr.

Refinansieringsrisiko

HNG søger at sprede afdragsbyrden over tid, så kun en mindre del af gælden skal refinansieres i det enkelte år.

HNG opretholder en normallikviditet, som indebærer, at selskabet kan være ude af lånemarkedet i 1/2-1 år.

Kreditvurdering

Både HNG og Naturgas Midt-Nord har den højst opnåelige kreditvurdering, Aaa, hos det internationale kreditvurderingsinstitut Moody's.

Placeringsrisici

HNG placerer alene likvide midler på kort sigt hos førende banker med høj kreditværdighed og med et bredt markedgrundlag og aldrig mere end svarende til 10 % af bankens primære egenkapital.

Kreditrisici på swaps og optioner

HNG anvender swaps og optioner til afdækning af risici på lån. Swaps og optioner bruges kun til sikringsformål.

Generelt forudsættes en kreditvurdering fra Moody's og/eller Standard & Poor's på Aa3/AA- eller bedre.

Markedsværdien af swaps og optioner beregnes ud fra gældende valutakurser, aktiekurser og renter. Markedsværdien er et udtryk for swappens eller optionens erstatningsværdi, hvilket vil sige, hvor stort tabet er, hvis modparten ikke længere kan betale.

HNG's kreditrisiko på swaps og optioner består i risikoen for, at en modpart går konkurs og ikke kan indfri sine forpligtelser over for HNG.

Flere swaps og optioner med samme modpart er knyttet til en 'Master Agreement' (rammeaftale), og mellemværender på samtlige swaps og optioner med en modpart vil normalt kunne modregnes indbyrdes. Nedenstående tabel viser mellemværender med HNG's modparter og deres aktuelle kreditvurderinger. (Nominelle værdier).

Kreditrisiko på swaps og optioner, mio. DKK

	Moody's	S & P	mio. DKK.
Nordea	Aa1	AA-	99
AlG	Aa2	AA	22
Merrill Lynch	Aaa	AAA	-18
Danske Bank	Aa1	AA-	12
Royal Bank of Scotland	Aaa	AA	8

Valutarisici

HNG's indtægtsgrundlag er i danske kroner. HNG's gældsportefølje består aktuelt udelukkende af danske kroner og Euro.

Efterfølgende tabel viser omlægningen af HNG's gæld ved hjælp af swaps. En del af HNG's gæld er optaget i SEK, EUR og USD. Nogle af disse lån er omlagt til DKK gennem swapaftaler.

Omlægningen af HNG's gæld ved hjælp af swaps

mio. kr.	Lån	Swap fra	Swap til	Gæld efter swap
EUR	535,0			535,0
DKK	2.687,0		307,1	2.994,1
SEK	198,9	-198,9		0,0
USD	80,6	-80,6		0,0
I alt	3.501,6	-279,5	307,1	3.529,1

Særlige risici

Distributionsindtægter

HNG's indtægter stammer i væsentligt omfang fra transporten af naturgas frem til naturgaskunder i HNG's forsyningsområde, uanset om kunderne forsynes af fremmede leverandører eller af HNG's egne forsyningselskaber.

Distributionsindtægterne er underkastet regulering i henhold til Naturgasloven. Der skal tages hensyn til, at HNG og Midt-Nord skal kunne afvikle gælden til 2014.

Der er i forlængelse af Sankt Hans Aftalen indgået en aftale mellem HNG og Midt-Nord om en indbyrdes udligning, som sikrer, at de to selskaber kan afvikle gælden i samme takt. Aftalen indebærer en risikodeling af forskellen i de to markeder i forhold til udformningen af de fremtidige distributionstariffer.

HNG's og Midt-Nords aftale med DONG Energy om køb og transport af naturgas sikrer provenuet fra distributionstarifferne, såfremt der distribueres mindre end forventet, bl.a. ved relativt varmt vejr eller ved tab af kunder til andre energiformer. Garantien fra DONG er pr. 01.01. 2008 maksimalt til 94 mio. kr..

Manglende distributionsindtægter kan desuden indregnes i fastsættelsen af fremtidige distributionstariffer.

Driftsomkostninger

Energitilsynet har fra 2005 fastsat rammer for driftsomkostninger og renteomkostninger på grundlag af bekendtgørelse om indtægtsrammer for naturgasdistributionselskaber. Hvis de faktiske drifts- og renteomkostninger er mindre end de fastsatte rammer, skal mindst halvdelen tilbageføres til kunderne, og resten kan anvendes til forrentning af kommunernes indskudskapital.

I tilfælde af overskridelse af Energitilsynets rammer bæres tabet fuldt ud af selskabernes egenkapital.

Finansiering

HNG og Midt-Nord følger en fælles finansieringspolitik, der angiver retningslinjer for selskabernes lånoptagelse, låneomlægninger og disponering af likvide midler med henblik på at sikre de laveste finansieringsomkostninger uden at selskaberne påføres væsentlige risici.

HNG's og Midt-Nords gæld er fortsat relativ betydelig og skal være afviklet i 2014 ifølge de aftaler, der er indgået med Staten. Gælden vedrører store investeringer i selskabernes infrastruktur.

I 2000 blev der indgået en fastrenteaf tale med Staten, der fastlåser HNG's og Midt-Nords renteudgifter i perioden 2006-2010. Fastrenteaf talen omfatter den overvejende del af HNG's og Midt-Nords gæld i denne periode. Gæld, der ikke er omfattet af fastrenteaf talen med Staten, søges risikoafdækket til variabel rente svarende til vilkårene i indtægtsrammereguleringen.

Opretholdelsen af HNG's og Midt-Nords høje kreditvurdering er væsentlig for sikring af lave finansieringsomkostninger. Lavere kreditvurdering kan indebære højere finansieringsomkostninger, der afhængig af Energitilsynets godkendelse vil kunne indregnes i distributionstariffen.

Debitortab

HNG har uanset konjunkturerne kun oplevet meget begrænsede tab på debitorer og lånedebitorer.

Hæftelse for forsynings selskaber

I forbindelse med den selskabsmæssige adskillelse af forsyningsaktiviteter og distributionsaktiviteter pr. 1. januar 2003 er der sket en opdeling af Aftale af 7. marts 2003 mellem DONG Energy, HNG og Naturgas Midt-Nord om levering og transport af naturgas. Aftalens bestemmelser om naturgaslevering er overført til datterselskaberne HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S, men HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S bærer ultimativt ansvaret for datterselskabernes opfyldelse af forpligtelserne over for DONG i henhold til Aftalen af 7. marts 2003.

Forventninger til fremtiden

Markedsåbningen fra 1. januar 2004 giver alle kunder mulighed for frit at vælge gasleverandør. Dette får ikke nogen indflydelse på HNG's økonomi, hvor indtægterne alene er baseret på at distribuere naturgas.

Kundernes overgang til andet brændsel og generelle reduktioner i energiforbruget vil derimod medføre stigende distributionstariffer. Det er derfor væsentligt, at distributionstarifferne kan holdes på et niveau, så den samlede slutpris er konkurrencedygtig med alternative brændsler.

For distributions selskaberne HNG og Midt-Nord gælder stadigvæk bestemmelsen i aftalen med DONG om, at selskaberne er sikret en garanti for de fremtidige transportindtægter, dog begrænset til i alt 94 mio. kr. for perioden 2008-2012. Denne garanti forudsætter, at der løbende sker den tilpasning af distributionstarifferne, der budgetmæssigt muliggør en omkostningsdækning gennem distributionsindtægterne.

Udvikling i HNG I/S' aktiviteter og økonomiske forhold

Primobalance og sammenligningstal

Siden årsskiftet 2004/2005 har en regnskabspost på 215,2 mio. kr. været anført som tilgodehavende hos acontoafregnede kunder. Posten vedrører imidlertid tilgodehavende fra HNG Midt-Nord Salg A/S opstået i forbindelse med ændring af den fælles afregning af acontoafregnede kunder. Dette rettes pr. 1. januar 2007. Tilgodehavendet er blevet forrentet, hvilket indebærer, at HNG I/S er blevet tilskrevet en renteindtægt i årene 2005 og 2006 på henholdsvis 6,3 og 6,5 mio. kr., som resultaterne i 2005 og 2006 er blevet forhøjet med.

Ovenstående er reguleret i HNG I/S' primobalance pr. 1. januar 2007, og endvidere er sammenligningstallene for 2006 tilrettet i overensstemmelse hermed ved at tilgodehavender fra HNG Midt-Nord Salg A/S er forhøjet med 228 mio. kr., og tilgodehavender hos kunder er reduceret med det samme beløb. Endvidere er kapitalandele i associerede virksomheder reduceret med 6,4 mio. kr. og resultatet i associerede virksomheder er reduceret tilsvarende.

Resultat 2007

HNG's regnskab for 2007 udviser et overskud på 3,8 mio. kr. efter renter og afskrivninger. Nettoresultatet var i 2006 et underskud 56,7 mio. kr.

I aftalen med staten, Sankt Hans Aftalen er det fastlagt, at HNG og Midt-Nord skal afvikle gælden i samme takt. Dette er sikret ved, at Midt-Nord har ydet HNG et udligningsbeløb på 19 mio. kr. i 2007 (38 mio. kr. i 2006).

Distribution

HNG's nettoomsætning fra distribution udgjorde 620 mio. kr. i år 2007 mod 584 mio. kr. i 2006.

Driftsomkostninger

Driftsomkostningerne udgjorde i alt netto 139 mio. kr. Driftsomkostningerne omfatter personaleomkostninger på 105 mio. kr. og andre driftsomkostninger på netto 33 mio. kr. I 2006 var personaleomkostningerne 107 mio. kr. og andre driftsomkostninger netto 31 mio. kr.

Renter

Nettorenteudgifterne udgjorde 145 mio. kr. mod 156 mio. kr. i 2006. Den effektive forrentning af HNG's gæld inkl. realiserede og urealiserede kurstab udgjorde 5,4 % p.a. mod

5,3 % p.a. i 2006. Renteudgifterne vil i perioden 2006-2010 være væsentligt påvirket af fastrenteaf-talen med Staten.

HNG's nettogæld blev i 2007 reduceret med 335 mio. kr. fra 2.629 mio. kr. til 2.294 mio. kr.

Egenkapital

HNG's egenkapital er i 2007 steget med 74 mio. kr. som følge af, at årets overskud på 3,8 mio. kr. og yderligere hensættelse af ekstraordinær effektiviseringsgevinst opnået i 2006 til nedsættelse af priser på 1,7 mio. kr. opvejes af en positiv dagsværdiregulering af lån og sikringsinstrumenter på 71,9 mio. kr.

Garantibetaling

I nettoomsætningen indgår indtægter fra garantibetaling i overensstemmelse med regler herfor i aftalen af 7. marts 2003 mellem HNG, Naturgas Midt Nord og DONG Energy. En del af denne garantibetaling er omtvistet. Efter en foretaget juridisk vurdering er det HNG's overbevisning, at den indtægtsførte garantibetaling realiseres.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets afslutning, der har afgørende indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.

Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for HNG er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for regnskabsklasse C (stor).

Regnskabspraksis er uændret i forhold til året før.

Årsrapporten er aflagt i mio. kr.

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når virksomheden, som følge af en tidligere begivenhed, har en retlig eller faktisk forpligtelse og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå virksomheden, 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 bekræfter eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

I resultatopgørelsen indregnes indtægter 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.

Koncernregnskab

Virksomheden har under henvisning til bemærkningerne til Årsregnskabslovens § 114 og § 13, stk. 1 valgt ikke at udarbejde koncernregnskab, idet ledelsen vurderer, at den tilknyttede virksomhed HNG Holding ApS er af uvæsentlig betydning i forhold til det retvisende billede.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Tilgodehavender, gæld 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

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter transport af naturgas igennem HNG's ledningsnet. Den enkelte forbruger betaler for transporten gennem distributionstariffer. Herudover indgår udgifter til systemdifferencer opgjort efter markedsreglerne gældende for naturgasområdet.

Nettoomsætningen indregnes i takt med levering af transportydelse.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til vedligeholdelse af ledningsnet, afregnings- og kundeserviceomkostninger, sikkerhedsrelaterede omkostninger, kommunikationsomkostninger, konsulentbistand, øvrige administrationsomkostninger m.v.

Finansielle poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og renteomkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab samt amortisationstillæg/-fradrag vedrørende lån samt diskonterings-effekt på abandonmentforpligtelse.

Skat

Der indgår som følge af selskabsformen ikke aktuel eller udskudt skat i regnskabet.

Balancen

Materielle anlægsaktiver

Grunde og bygninger, tekniske anlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Med virkning fra den 1. januar 2005 trådte bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaber i kraft. Bekendtgørelsen og udmeldinger fra Energitilsynet fastlægger principperne for, hvorledes naturgasdistributionselskabernes fremtidige indtægtsrammer skal fastsættes, og i overensstemmelse

hermed er kostprisen for ledningsnet anskaffet før 1. januar 2005 nu beregnet på grundlag af en forudsætning om, at ledningsnettet er økonomisk afskrevet år 2014.

Kostprisen for anskaffelser afholdt efter 1. januar 2005 omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til ibrugtagning, samt estimerede abandonmentomkostninger.

Ved afskrivning af aktiver som tages i brug efter januar 2005 benyttes følgende levetider:

Bygninger	50 år
Fordelingsnet, distributionsnet og stikledninger	30 år
M/R-stationer inkl. grunde og bygninger	15 år
Målere	15 år
Biler, inventar og øvrigt	5 år
It-projektet Sirius	8 år
Øvrige it-systemer	3 år

Ved planlagte udskiftninger på eksisterende anlæg vurderes om aktivering af personale- og materialeomkostninger skal finde sted. For de enkelte hovedgrupper er defineret følgende beløbsgrænser for aktivering:

Fordelingsnet, M/R-stationer, distributionsnet, stikledninger, målere og regulatorer	0,25 mio. kr.
It-systemer, bygninger, inventar, biler og andet	0,1 mio. kr.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgskomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen sammen med af- og nedskrivninger eller under andre driftsindtægter, i det omfang salgsprisen overstiger den oprindelige kostpris.

Ved opgørelse af kostpris indgår abandonmentforpligtelsen. Primobeløbet på abandonmentforpligtelsen i år 2005 afskrives over 10 år. Herefter anvendes de ovenfor nævnte levetider.

Kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder

Kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder indregnes og måles efter den indre værdis metode (equity-metoden), hvilket indebærer, at kapitalandelene måles til den forholdsmæssige andel af virksomhedernes opgjorte regnskabsmæssige indre værdi med fradrag eller tillæg af urealiserede interne fortjenester og tab.

I resultatopgørelsen indregnes virksomhedens andel af de tilknyttede henholdsvis associerede virksomheders resul-

tat efter eliminering af urealiserede interne fortjenester og tab. Nettoopskrivning af kapitalandele overføres til reserve for nettoopskrivning af kapitalandele i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris, opgjort efter vejede gennemsnitspriser, eller nettorealisationseværdi, hvor denne er lavere. Nettorealisationseværdi for varebeholdninger opgøres som forventet salgspris med fradrag af omkostninger, der skal afholdes for at effektuere salget.

Tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

Tilgodehavender, inkl. finansielle tilgodehavender fra kunder samt øvrige finansielle tilgodehavender, måles til amortiseret kostpris med fradrag af nedskrivninger til imødegåelse af forventede tab. Nedskrivninger til imødegåelse af tab opgøres på baggrund af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

Andre tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

Andre tilgodehavender, inkl. øvrige finansielle tilgodehavender, måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi. Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger, der vedrører efterfølgende regnskabsår. Periodeafgrænsningsposter måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Indskudskapital

Virksomheden er et interessentskab. Forrentningen af kapitalindskud fragår de frie reserver og henlægges til en separat reserve under egenkapitalen. Virksomhedens interessentkommuner hæfter solidarisk og ubegrænset for virksomhedens gæld.

Abandonmentforpligtelse

Abandonmentforpligtelser omfatter de forventede fremtidige omkostninger til nedlukning og fjernelse af ledningsanlæg og tekniske anlæg, der måles til tilbagediskonteret nutidsværdi.

Andre hensatte forpligtelser

Andre hensatte forpligtelser indregnes og måles som det bedste skøn over de omkostninger, der er nødvendige for på balancedagen at afvikle forpligtelserne. Hensatte forpligtelser med forventet forfaldstid ud over et år fra balancedagen måles til tilbagediskonteret nutidsværdi.

Forskydning i nutidsværdi indregnes under finansielle poster.

Finansielle gældsforpligtelser

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

For finansielle gældsforpligtelser hvor der er indgået afledte renteinstrumenter til omlægning af det fremtidige renteforløb, måles såvel de finansielle gældsforpligtelser som de afledte renteinstrumenter til dagsværdi.

Dagsværdiregulering af de finansielle gældsforpligtelser føres i resultatopgørelsen. Afledte renteinstrumenter, der i alle tilfælde anvendes til sikring af dagsværdien af fastforrentede obligationslån eller omlægning af variabelt forrentede lån til fast rente, måles til dagsværdi.

Dagsværdiregulering af de afledte renteinstrumenter føres således:

- For afledte renteinstrumenter, hvor der foretages effektiv omlægning af variabelt forrentede lån til en fast rente, således at fremtidige rentebetalinger fastlåses, føres dagsværdiregulering af de afledte renteinstrumenter i egenkapitalen.
- For afledte renteinstrumenter, hvor der foretages omlægning fra et fast forrentet lån til variabel rente, føres dagsværdiregulering i resultatopgørelsen.

Andre finansielle forpligtelser

Andre finansielle forpligtelser indregnes til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Pengestrømsopgørelsen

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

Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter samt ændring i driftskapital. 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 ændringer i størrelse eller sammensætning af indskudskapital og omkostninger forbundet hermed, samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og udlodning til interessenterne.

Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristede værdipapirer med ubetydelig kursrisiko med fradrag af kortfristet bankgæld.

Nøgletal er beregnet således:

$$\text{Bruttomargin} = \text{Bruttoresultat} \times 100 / \text{Nettoomsætning}$$

$$\text{Overskudsgrad} = \text{Driftsresultat} \times 100 / \text{Nettoomsætning}$$

$$\text{Afkastningsgrad} = \text{Driftsresultat} \times 100 / \text{Balancesum}$$

$$\text{Egenkapitalens forrentning} = \text{Årets resultat} \times 100 / \text{Gennemsnitlig egenkapital}$$

$$\text{Egenkapitalandel (soliditet)} = \text{Egenkapital} \times 100 / \text{Balancesum}$$

$$\text{Nettogæld} = \text{Kort- og langfristede gældsforpligtelser} \\ \text{tillagt hensatte forpligtelser} \\ \text{fratrasket omsætningsaktiver og finansielle anlægsaktiver}$$



Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for HNG I/S for regnskabsåret 1. januar-31. december 2007.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af HNG I/S' aktiver, passiver, finansielle stilling samt resultat og pengestrømme.

Årsrapporten indstilles til repræsentantskabets godkendelse.

Gladsaxe, den 28. marts 2008



Niels Erik Andersen
Adm. Direktør

på bestyrelsesmødet den 28. marts 2008



Ole Bjørstorp
(formand)




Anne-Marie Wivel
(næstformand)



Hans Barlach



Michelle Baadsgaard



Ove E. Dalsgaard



Willy R. Eliassen



Helge Friis



Eva Nejtgaard



Hans Toft

Den uafhængige revisors påtegning

Til interessenterne i HNG I/S

Vi har revideret årsrapporten for HNG I/S for regnskabsåret 1. januar-31. december 2007 omfattende ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, ledelsespåtegning, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter den danske årsregnskabslov.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved denne risikovurdering overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2007 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar-31. december 2007 i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov.

København, den 28. marts 2008

PricewaterhouseCoopers – Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



Per Timmermann
Statsautoriseret revisor



Claus Køhler Carlsson
Statsautoriseret revisor

Resultatopgørelse

mio. kr.	Note	2007	2006
Nettoomsætning		619,6	583,5
Andre driftsindtægter	1	78,5	70,8
Andre eksterne omkostninger	2	-111,8	-102,0
Personaleomkostninger	3	-105,3	-107,3
Afskrivninger	5	-373,4	-368,1
<i>Driftsresultat</i>		<i>107,6</i>	<i>76,9</i>
Resultat i tilknyttet virksomhed	6	-0,5	-2,7
Resultat i associerede virksomheder	6	41,9	25,4
Finansielle poster	4	-145,2	-156,3
Årets nettoresultat		3,8	-56,7
Resultatdisponering:			
Forrentning af indskudskapital		0,0	0,0
Henlagt til reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode		41,4	22,6
Henlæggelse til ekstraordinær effeektiviseringsgevinst og gevinst vedr. forrentning af nettogæld		5,0	22,0
Overført resultat		-42,6	-101,3
Til disposition		3,8	-56,7

Balance

mio. kr.	Note	31. december 2007	31. december 2006
Aktiver			
Grunde og bygninger		85,3	94,8
Ledningsnet		1.955,9	2.150,1
Andre anlæg, driftsmidler og inventar		734,1	783,5
Anlæg under udførelse		7,0	15,0
<i>Materielle anlægsaktiver</i>	5	2.782,3	3.043,4
Kapitalandele i tilknyttede virksomheder		28,4	28,9
Langfristede tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder		15,6	15,6
Kapitalandele i associerede virksomheder		163,8	121,9
Finansielle tilgodehavender		170,6	162,9
<i>Finansielle anlægsaktiver</i>	6	378,4	329,3
<i>Anlægsaktiver</i>		3.160,7	3.372,7
<i>Varebeholdninger</i>		16,2	12,1
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		329,5	357,9
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0,0	2,2
Tilgodehavender hos associerede virksomheder		316,7	283,4
Andre tilgodehavender	7	241,5	498,7
Periodeafgrænsningsposter		10,9	12,4
<i>Tilgodehavender</i>		898,6	1.154,6
<i>Likvide beholdninger</i>		741,9	939,6
<i>Omsætningsaktiver</i>		1.656,7	2.106,3
Aktiver i alt		4.817,4	5.479,0
Passiver			
Indskudskapital		28,1	28,1
Reserve for tilskrevne renter		236,4	236,4
Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode		126,7	85,3
Dagsværdiregulering lån og sikringsinstrumenter		-84,6	-156,5
Ekstraordinær effektiviseringsgevinst		27,0	22,0
Overført resultat		154,7	199,0
<i>Egenkapital</i>	8	488,3	414,3
Abandonmentforpligtelser	9	176,2	167,0
Andre hensatte forpligtelser		6,0	22,9
<i>Hensatte forpligtelser</i>		182,2	189,9
Obligationslån		2.498,7	3.073,5
Anden gæld		5,6	27,6
<i>Langfristede gældsforpligtelser</i>	10	2.504,3	3.101,1
Kortfristet del af langfristet gæld	10	1.406,4	1.593,8
Leverandører af varer og tjenesteydelser		28,6	36,7
Gæld til tilknyttede virksomheder		0,4	0,0
Gæld til associerede virksomheder		13,6	19,4
Anden gæld	11	193,6	123,8
<i>Kortfristede gældsforpligtelser</i>		1.642,6	1.773,7
<i>Gældsforpligtelser</i>		4.146,9	4.874,8
Passiver i alt		4.817,4	5.479,0
Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser	12		
Nærtstående parter	13		
Valutarisiko og finansielle instrumenter	14		
Anlægsinvesteringer	15		

Pengestrømsopgørelse

mio. kr.	Note	2007	2006
<i>Pengestrøm fra driftsaktiviteter:</i>			
Årets resultat før finansielle poster		107,6	76,9
Finansielle indbetalinger fra driftslikviditet		31,8	32,7
Finansielle indbetalinger fra finansielle tilgodehavender		10,2	10,9
Finansielle indbetalinger fra tilknyttet virksomhed		1,3	1,2
Finansielle indbetalinger fra associeret virksomhed		9,7	
Finansielle udbetalinger fra lån og swaps		-189,8	-210,1
<i>Reguleringer:</i>			
Afskrivninger		373,4	368,1
Hensættelser		-16,9	8,6
<i>Ændringer i driftskapital</i>			
Ændringer i lagerbeholdning		-4,0	0,1
Ændringer i tilgodehavender		-217,5	3,1
Ændringer i leverandørgæld mv.		101,9	-5,4
Pengestrøm fra driftsaktiviteter i alt		207,7	286,1
<i>Pengestrøm fra investeringsaktiviteter:</i>			
Anlægsinvesteringer	15	-112,3	-93,8
Regulering for abandonment forpligtelser		2,9	2,9
<i>Pengestrøm fra investeringsaktiviteter i alt</i>		<i>-109,4</i>	<i>-90,9</i>
<i>Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter:</i>			
Afdrag på kort- og langfristet gæld		-1.846,0	-612,0
Kort- og langfristet lånoptagelse		1.550,0	515,0
<i>Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter i alt</i>		<i>-296,0</i>	<i>-97,0</i>
Ændring i likviditet i alt		-197,7	98,2
Likvider, primo		939,6	841,4
Likvider, ultimo		741,9	939,6



Noter

Note 1 Andre driftsindtægter mio. kr.	2007	2006
Indtægter fra serviceordningen	37,8	32,5
Indtægter fra overgravninger / omlægninger	5,2	3,7
Indtægter fra serviceaftaler med associerede virksomheder	28,2	26,2
Øvrige indtægter	7,3	8,4
<i>Andre driftsindtægter i alt</i>	<i>78,5</i>	<i>70,8</i>

Note 2 Revisionshonorar mio. kr.	2007	2006
Det samlede honorar for det forløbne regnskabsår til repræsentantskabsvalgt revision kan specificeres således: <i>Honorar for lovpligtig revision</i>		
Revisionshonorar	0,2	0,2
Revisionshonorar, rest vedr. forrige år	0,2	0,4
<i>Andet honorar</i>	<i>0,0</i>	<i>0,2</i>
<i>Samlet honorar i regnskabsåret</i>	<i>0,4</i>	<i>0,8</i>

Note 3 Personaleomkostninger mio. kr.	2007	2006
De samlede personaleomkostninger kan specificeres således:		
Lønninger og gager m.m	88,7	91,5
Pensioner	15,6	14,9
Andre omkostninger til social sikring	1,0	0,9
<i>I alt</i>	<i>105,3</i>	<i>107,3</i>
Heraf udgør vederlag til direktion, bestyrelse og repræsentantskab:		
Direktion og bestyrelse	1,8	3,8
Repræsentantskab	0,0	0,0
<i>I alt</i>	<i>1,8</i>	<i>3,8</i>

Note 4 Finansielle poster mio. kr.

	2007	2006
Finansielle indtægter:		
Renteindtægter fra driftslikviditet	31,8	32,7
Renteindtægter fra finansielle tilgodehavender	10,2	10,9
Dagsværdireguleringer	0,4	0,0
Renteindtægter fra associeret virksomhed	9,7	6,5
Renteindtægter fra tilknyttet virksomhed	1,3	1,2
<i>Finansielle indtægter i alt</i>	<i>53,4</i>	<i>51,3</i>
Finansielle omkostninger:		
Renteomkostninger fra lån og swaps	-189,8	-201,4
Dagsværdireguleringer	0,0	-1,5
Diskonteringseffekt af hensatte forpligtelser	-6,3	-4,5
Valutakursregulering, netto	-2,5	-0,2
<i>Finansielle omkostninger i alt</i>	<i>-198,6</i>	<i>-207,6</i>
<i>Finansielle poster</i>	<i>-145,2</i>	<i>-156,3</i>

Note 5 Materielle anlægsaktiver mio. kr.

	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg, driftmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 01.01 2007	130,0	3.943,7	972,5	15,0	5.061,2
Overførsel	0,0	0,0	15,0	-15,0	0,0
<i>Kostpris 01.01 2007 efter overførsel</i>	<i>130,0</i>	<i>3.943,7</i>	<i>987,5</i>	<i>0,0</i>	<i>5.061,2</i>
Tilgang	0,0	84,3	21,0	7,0	112,3
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Kostpris pr. 31.12 2007</i>	<i>130,0</i>	<i>4.028,0</i>	<i>1.008,5</i>	<i>7,0</i>	<i>5.173,5</i>
Afskrivninger 01.01 2007	35,2	1.793,6	189,0	0,0	2.017,8
Afskrivninger	9,5	278,5	85,4	0,0	373,4
Afskrivninger 31.12 2007	44,7	2.072,1	274,4	0,0	2.391,2
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2007</i>	<i>85,3</i>	<i>1.955,9</i>	<i>734,1</i>	<i>7,0</i>	<i>2.782,3</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2006</i>	<i>94,8</i>	<i>2.150,1</i>	<i>783,5</i>	<i>15,0</i>	<i>3.043,4</i>

Grunde og bygninger er ved den seneste offentlige vurdering i år 2006, ansat til en samlet værdi på 164 mio. kr.

Byggerenter indgår i tilgang på ledningsnet med 1,7 mio. kr.

Note 6 Finansielle anlægsaktiver mio. kr.

	Tilknyttede Kapital- andele	virksomheder Tilgode- havende	Kapitalandele i associerede virksomheder	Finansielle tilgode- havender	Finansielle anlægsaktiver i alt
Kostpris 1. januar 2007	0,2	15,6	65,0	162,9	243,7
Tilgang	0,0	0,0	0,0	82,6	82,6
Afgang	0,0	0,0	0,0	-74,9	-74,9
<i>Kostpris 31. december 2007</i>	<i>0,2</i>	<i>15,6</i>	<i>65,0</i>	<i>170,6</i>	<i>251,4</i>
Opskrivninger 1. januar 2007	28,7	0,0	56,9	0,0	85,6
Årets resultat	-0,5	0,0	41,9	0,0	41,4
<i>Opskrivninger 31. december 2007</i>	<i>28,2</i>	<i>0,0</i>	<i>98,8</i>	<i>0,0</i>	<i>127,0</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2007</i>	<i>28,4</i>	<i>15,6</i>	<i>163,8</i>	<i>170,6</i>	<i>378,4</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2006</i>	<i>28,9</i>	<i>15,6</i>	<i>121,9</i>	<i>162,9</i>	<i>329,3</i>

Specifikation:**Ejerandel****Tilknyttede virksomheder:**

HNG Holding ApS., Gladsaxe	100%
HNG Holding ApS., ejer:	
Strandvejs-Gasværket A/S, Gladsaxe	100%

Associerede virksomheder:

Dansk Gasteknisk Center, Hørsholm	20%
HNG Midt-Nord Erhverv A/S, Viborg	50%
HNG Midt-Nord Salg A/S, Gladsaxe	50%
HNG Midt-Nord Salg A/S ejer:	
HNG Midt-Nord Handel A/S, Gladsaxe	100%

Note 7 Andre tilgodehavender mio. kr.

2007

2006

Dagsværdi af afledte finansielle instrumenter	236,7	698,8
Serviceabonnementer	4,0	5,2
Øvrige tilgodehavender	0,8	9,9
<i>Andre tilgodehavender i alt</i>	<i>241,5</i>	<i>713,9</i>

Note 8 Egenkapitalopgørelse mio. kr.

	Indskuds- kapital	Reserve for tilskrivning af renter	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	Dagsværdi af sikrings- instrumenter	Ekstraordinær effektiviserings- gevinst og gevinst. vedr. forrentning af nettogæld	Overført resultat	I alt
Egenkapital 01.01.2006	28,1	236,4	65,8	-314,0	0,0	298,3	314,6
Årets resultat			25,9		22,0	-107,9	-60,0
Reserve til nedsættelse af distributionspriser						-4,2	-4,2
Nettoregulering af sikringsinstrumenter				157,5			157,5
Rettelse til ultimo 2006			-6,4			12,8	6,4
<i>Egenkapital 31.12 2006</i>	<i>28,1</i>	<i>236,4</i>	<i>85,3</i>	<i>-156,5</i>	<i>22,0</i>	<i>199,0</i>	<i>414,3</i>
Årets rentetilskrivning		0,0				0,0	0,0
Årets resultat			41,4		5,0	-42,6	3,8
Reserve til nedsættelse af distributionspriser						-6,0	-6,0
Tilbageført hensættelse vedr. nedsættelse af priser						4,3	4,3
Nettoregulering af sikringsinstrumenter				71,9			71,9
<i>Egenkapital 31.12 2007</i>	<i>28,1</i>	<i>236,4</i>	<i>126,7</i>	<i>-84,6</i>	<i>27,0</i>	<i>154,7</i>	<i>488,3</i>

Note 9 <i>Abandonmentforpligtelser</i> mio. kr.	2007	2006
Abandonmentforpligtelser 01.01 2007	167,0	159,7
Tilgang diskonterings-effekt af primo	6,3	4,4
Tilgang forpligtelse ved årets investeringer	2,9	2,9
<i>Abandonmentforpligtelser 31.12 2007</i>	<i>176,2</i>	<i>167,0</i>

Note 10 <i>Langfristede gældsforpligtelser</i> mio. kr.	2007	2006
Regnskabsmæssig værdi:		
Lån til nominel værdi	3.559,2	3.827,9
Swaps til nominel værdi	27,6	8,7
<i>Gæld til nominel værdi</i>	<i>3.586,8</i>	<i>3.836,6</i>
Dagsværdiregulering	323,9	858,3
<i>I alt lån og swaps</i>	<i>3.910,7</i>	<i>4.694,9</i>
Gælden forfalder indenfor:		
1 år	1.406,4	1.593,8
2 år	1.741,4	672,3
3 år	397,4	922,2
4 år	0,0	300,0
5 år	0,0	0,0
Efter 5 år	365,5	348,3
	<i>3.910,7</i>	<i>3.836,6</i>
Lån og swaps optaget til dagsværdi	3.243,5	3.701,2
Lån og swaps optaget til nominel værdi	667,2	993,7
<i>I alt lån og swaps</i>	<i>3.910,7</i>	<i>4.694,9</i>
Lån og swaps fordeles således		
Langfristet gældsforpligtelse	2.504,3	3.101,1
Kortfristet gældsforpligtelse	1.406,4	1.593,8
<i>I alt lån og swaps</i>	<i>3.910,7</i>	<i>4.694,9</i>

Note 11 <i>Anden gæld</i> mio. kr.	2007	2006
A-skat m.v.	0,3	1,0
Moms og afgifter	131,6	79,7
Feriepengeforpligtelse	18,1	17,5
Øvrige poster	43,6	25,6
<i>Anden gæld i alt</i>	<i>193,6</i>	<i>123,8</i>

Noter uden reference til regnskab

Note 12 *Eventualforpligtelser*

HNG og Naturgas Midt-Nord hæfter solidarisk for de fællesejede forsyningselskabers køb af naturgas hos Dong A/S.

HNG har en forpligtelse overfor HNG Midt-Nord Salg A/S om at indskyde yderligere ansvarlig lånekapital på 62,5 mio. kr.

HNG har en økonomisk forpligtelse i form af en fælles gældsafvikling med Midt-Nord.

Der pågår en tvist med DONG Energy vedrørende betaling af garantibeløb for regnskabsåret 2007. Beløbet er indtægtsført i årsregnskabet 2007, se ledelsesberetning s. 15.

Herudover påhviler der ikke selskabet andre eventualforpligtelser eller andre økonomiske forpligtelser.

Note 13 *Nærtstående parter*

HNG har ingen nærtstående parter med bestemmende indflydelse og har endvidere ikke haft transaktioner med nærtstående parter med betydelig indflydelse i hverken 2007 eller i 2006. Ledelsesvederlag mv. er oplyst i note 3.

HNG har i 2007 leveret diverse administrative serviceydelser til de associerede virksomheder HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S for 28,2 mio. kr. på markedsvilkår.

HNG sælger gas til ejerkommunerne på markedsvilkår, ligesom HNG samarbejder med Naturgas Midt-Nord I/S om væsentlige driftsmæssige og administrative funktioner. Ingen af disse parter har enkeltvis betydelig indflydelse på HNG I/S.

Note 14 *Valutarisiko og finansielle instrumenter*

Se omtale i ledelsesberetning.



Associerede virksomheder

HNG Midt-Nord Salg A/S

HNG Midt-Nord Salg A/S blev stiftet den 3. december 2002 af HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S med henblik på fælles varetægelse af den af selskaberne hidtil drevne forsyningsvirksomhed.

I forbindelse med stiftelsen indskød HNG og Midt-Nord i alt 125 mio. kr. i HNG Midt-Nord Salg A/S, heraf 50 mio. kr. som aktiekapital og 75 mio. kr. som overkurs ved emission samt 125 mio. kr. som ansvarlig indskudskapital. Derudover blev selskabernes kundeportefølje og gaskøbsaftaler overdraget.

HNG Midt-Nord Salg A/S ejer datterselskabet HNG Midt-Nord Handel A/S, der forsyner kunder på individuelt forhandlede vilkår.

Forsyningsbevilling

HNG Midt-Nord Salg A/S er tildelt en bevilling fra Klima- og Erhvervsministeriet til forsyning på faste vilkår til forbrugere, der ikke benytter deres ret til valg af leverandør. Bevillingen var gældende i 5 år fra marts 2003 og er netop blevet fornyet til marts 2013.

Bevillingen indebærer en forsyningspligt over for forbrugere i områder udlagt til naturgasforsyning og over for andre, som er eller bliver tilsluttet naturgasnettet inden for forsyningsområdet.

HNG Midt-Nord Salg A/S' aktiviteter

Udgangspunktet for HNG Midt-Nord Salg har i 2007 været en videreførelse af kundebetjening, kundefastholdelse og salg til nye kunder.

Året 2007 har været det fjerde år med markedsåbning, hvor alle kunder frit har kunnet vælge leverandør. Konkurrencen har i 2007 specielt foregået på markedet for de større kunder, hvor HNG Midt-Nord Salgs konkurrenceevne er blevet forbedret gennem nye gasindkøb.

Regnskabsresultat 2007

I det følgende angives tal for koncernen (HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S). I parentes anføres tal for 2006.

Regnskabsresultatet i HNG Midt-Nord Salg for 2007 var et overskud på 81,1 mio. kr. (49,9 mio. kr.).

Nettoomsætningen i HNG Midt-Nord Salg var 2.121,2 mio. kr. (2.322,2 mio. kr.) og vareforbruget var 2.003,8 mio. kr. (2.251,1 mio. kr.).

Gassalg

Vejret var i år 2007 varmere end normalt. Alt i alt er der i perioden målt cirka 17 % færre graddage end i normalåret. På trods af dette har afsætningen ligget højere end budgetteret, idet kundeafgangen har været lavere end forventet. I 2007 var den samlede afsætning 776 mio. m³ naturgas fordelt med 421 mio. m³ i HNG's område, 319 mio. m³ i Midt-Nords område og 36 mio. m³ i andre distributionsområder. I 2006 var den samlede afsætning 694 mio. m³ naturgas.

Driftsomkostninger

HNG Midt-Nord Salg har ingen ansatte. Alle medarbejdere er ansat i ejerselskaberne. Selskabets drift gennemføres ved køb af ressourcer eller ydelser fra ejerselskaberne eller ved brug af eksterne samarbejdspartnere.

I år 2007 har HNG Midt-Nord Salg haft driftsomkostninger på netto 52,4 mio. kr. mod 30,9 mio. kr. i 2006.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Salg A/S

M O D E R S E L S K A B			K O N C E R N	
2006	2007	mio. kr.	2007	2006
1.669,1	1.139,2	Nettoomsætning	2.121,2	2.322,2
-1.613,2	-1.106,6	Vareforbrug	-2.003,8	-2.251,1
55,9	32,6	<i>Bruttoresultat</i>	117,5	71,1
1,8	2,0	Andre driftsindtægter	2,0	1,8
-31,6	-47,4	Andre driftsomkostninger	-54,4	-32,7
26,1	-12,8	<i>Driftsresultat</i>	65,0	40,2
14,3	82,3	Resultat i tilknyttet virksomhed	0,0	0,0
9,5	11,6	Finansielle poster	16,1	9,7
49,9	81,1	<i>Resultat før skat</i>	81,1	49,9
0,0	0,0	Skat af årets resultat	0,0	0,0
49,9	81,1	Årets resultat	81,1	49,9
		<i>Forslag til resultatdisponering</i>		
	-9,2	Reserve for prisregulering		
	70,9	Henlagt til reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode		
	19,4	Overført til næste år		
	81,1	Til disposition		

Balance for HNG Midt-Nord Salg A/S

M O D E R S E L S K A B			K O N C E R N	
31. 12. 2006	31. 12. 2007	mio. kr.	31. 12. 2007	31. 12. 2006
		Aktiver		
43,5	125,9	Kapitalandel i tilknyttet virksomhed	0,0	0,0
0,0	0,0	Øvrige finansielle anlægsaktiver	5,3	2,0
43,5	125,9	<i>Finansielle anlægsaktiver i alt</i>	5,3	2,0
43,5	125,9	<i>Anlægsaktiver i alt</i>	5,3	2,0
0,0	0,0	Varebeholdninger	68,9	0,0
4,8	71,8	Tilgodehavender hos kunder	317,7	45,4
28,3	154,6	Tilgodehavende hos HNG Midt-Nord Handel A/S	0,0	0,0
1,5	0,6	Tilgodehavender fra HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	130,6	1,5
56,4	94,7	Andre tilgodehavender	94,7	66,9
91,0	321,7	<i>Tilgodehavender i alt</i>	543,0	113,8
608,4	427,5	Likvide beholdninger	497,9	841,5
699,4	749,2	Omsætningsaktiver i alt	1.109,8	955,3
742,9	875,1	Aktiver i alt	1.115,1	957,3
		Passiver		
50,0	50,0	Aktiekapital	50,0	50,0
38,3	29,1	Reserve for prisregulering	29,1	38,3
0,0	70,9	Henlagt efter den indre værdis metode	0,0	0,0
147,3	166,7	Overført resultat	237,6	147,3
235,6	316,7	<i>Egenkapital i alt</i>	316,7	235,6
0,0	0,0	Tabsgivende kontrakter	0,0	18,1
0,0	0,0	<i>Hensatte forpligtelser i alt</i>	0,0	18,1
12,9	2,5	Leverandørgæld	429,2	299,5
159,9	205,6	Gæld til HNG Midt-Nord Handel A/S	0,0	0,0
285,1	350,3	Gæld til HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	356,3	285,2
44,3	0,0	Modtagne forudbetalinger fra kunder	9,5	99,0
1,4	0,0	Anden gæld	3,4	16,2
3,7	0,0	Periodeafgrænsningsposter	0,0	3,7
507,3	558,4	<i>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</i>	798,4	703,6
507,3	558,4	<i>Gældsforpligtelser i alt</i>	798,4	703,6
742,9	875,1	Passiver i alt	1.115,1	957,3

HNG Midt-Nord Handel A/S

Med virkning fra 1. januar 2003 stiftede HNG Midt-Nord Salg A/S et datterselskab HNG Midt-Nord Handel A/S med 10 mio. kr. som aktiekapital og 15 mio. kr. som overkurs ved emission.

HNG Midt-Nord Handels aktiviteter omfatter forsyning på individuelle vilkår både inden for og uden for HNG's og Naturgas Midt-Nords distributionsområder.

HNG Midt-Nord Handel A/S' aktiviteter

HNG Midt-Nord Handel står for alt indkøb, lagring samt transport af naturgas, der skal dække leveringen af naturgas til såvel HNG Midt-Nord Salgs som HNG Midt-Nord Handels egne naturgaskunder. HNG Midt-Nord Handel har i 2007 fået leveret naturgas både i Danmark, Tyskland og i den danske del af Nordsøen.

HNG Midt-Nord Handels konkurrenceevne er som følge af disse gasindkøb blevet forbedret, hvilket medvirkede til øget markedsandel for selskabet i 2007.

Regnskabsresultat 2007

Regnskabsresultatet i HNG Midt-Nord Handel var på 82,3 mio. kr. i 2007 mod 14,3 mio. kr. i 2006.

Gassalg

HNG Midt-Nord Handel A/S varetager fra og med 2006 det samlede naturgasindkøb til både HNG Midt-Nord Handels egne kunder og til HNG Midt-Nord Salg.

Den samlede afsætning til HNG Midt-Nord Handels egne kunder i 2007 blev 369 mio. m³ mod 208 mio. m³ i 2006. Afsætningen fordeler sig med 109 mio. m³ i HNG's område, 224 m³ i Midt-Nords område og 36 mio. m³ i andre distributionsområder.

Afsætningen til HNG Midt-Nord Salg A/S udgjorde i 2007 407 mio. m³.

Driftsomkostninger

HNG Midt-Nord Handel har ingen ansatte. Alle medarbejdere er ansat i HNG I/S eller Midt-Nord I/S. Selskabets drift gennemføres ved køb af ressourcer eller ydelser herfra eller hos eksterne samarbejdspartnere.

I år 2007 har HNG Midt-Nord Handel haft driftsomkostninger på 7,0 mio. kr. mod 1,1 mio. kr. i 2006.

Finansielle poster

Renteindtægterne fra likviditeten udgjorde i 2007 netto 4,5 mio. kr. mod 0,2 mio. kr. i 2006.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Handel A/S

mio. kr.	2007	2006
Nettoomsætning	2.107,2	2.268,2
Vareforbrug	-2.022,4	-2.253,0
Bruttoresultat	84,8	15,2
Andre driftsomkostninger	-7,0	-1,1
Driftsresultat	77,8	14,1
Finansielle poster	4,5	0,2
Resultat før skat	82,3	14,3
Skat af årets resultat	0,0	0,0
Årets resultat	82,3	14,3
<i>Forslag til resultatdisponering</i>		
Overført til næste år	82,3	14,3
	82,3	14,3

Balance for HNG Midt-Nord Handel A/S

mio. kr.	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Aktiver		
Finansielle anlægsaktiver	5,3	2,0
<i>Finansielle anlægsaktiver i alt</i>	<i>5,3</i>	<i>2,0</i>
<i>Varebeholdninger</i>	<i>68,9</i>	<i>0,0</i>
Tilgodehavender hos kunder	245,9	40,6
Tilgodehavender hos HNG Midt-Nord Salg A/S	205,6	159,9
Tilgodehavender hos HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	130,0	0,0
Andre tilgodehavender	0,0	10,5
<i>Tilgodehavender i alt</i>	<i>581,5</i>	<i>211,0</i>
<i>Likvide beholdninger</i>	<i>70,4</i>	<i>233,1</i>
<i>Omsætningsaktiver i alt</i>	<i>720,8</i>	<i>444,1</i>
Aktiver i alt	726,1	446,1
Passiver		
Aktiekapital	10,0	10,0
Overført resultat	115,9	33,4
<i>Egenkapital i alt</i>	<i>125,9</i>	<i>43,4</i>
Tabsgivende kontrakter	0,0	18,1
<i>Hensatte forpligtelser i alt</i>	<i>0,0</i>	<i>18,1</i>
Lån fra HNG Midt-Nord Salg A/S	150,0	0,0
<i>Langfristede gældsforpligtelser i alt</i>	<i>150,0</i>	<i>0,0</i>
Leverandørgæld	426,7	286,6
Gæld til HNG Midt Nord Salg A/S	4,6	28,3
Gæld til HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	6,1	0,1
Modtagne forudbetalinger fra kunder	9,4	54,8
Anden gæld	3,4	14,8
<i>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</i>	<i>450,2</i>	<i>384,6</i>
<i>Gældsforpligtelser i alt</i>	<i>600,2</i>	<i>402,7</i>
Passiver i alt	726,1	446,1

HNG Midt-Nord Erhverv A/S

Hovedaktivitet

HNG Midt-Nord Erhverv A/S har i 2007 udøvet virksomhed med salg af korydelser, projektering og rådgivning i forbindelse med kunders overgang til naturgas eller ændring af gasanlæg, generelle rådgivningsopgaver samt salg af realiserede energibesparelser.

Salg af korydelser omfatter aktiviteter såsom indkøb, salg og vedligeholdelse af digitale grundkort samt etablering og drift af web-løsninger til kommuner og andre lednings-ejere.

HNG Midt-Nord Erhverv A/S har indgået en særlig aftale med TDC, som indeholder bestemmelser vedrørende det fremtidige ajourføringsamarbejde og HNG Midt-Nord Erhverv A/S' forpligtelser til markedsføring og salg af fæl-lesejede data.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Udviklingen i aktiviteterne har i 2007 været positiv og bidraget til en større omsætning end forventet.

Den væsentligste del af selskabets indtægter vedrører salg af korydelser, hvoraf hovedparten er indtægter fra lang-tidskontrakter på kortajourføringer.

Indtægter fra projekterings- og rådgivningsaktiviteter kan primært henføres til samarbejdsaftaler med andre distri-butionselskaber om at løfte hele eller dele af disses for-pligtelser til at realisere energibesparelser.

Den samlede omsætning beløb sig i 2007 til 22,3 mio. kr., mens de samlede driftsomkostninger beløb sig til 19,3 mio. kr. Årets resultat efter skat er opgjort til et overskud på 2,7 mio. kr.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Erhverv A/S

mio. kr.	2007	2006
Nettoomsætning	22,3	12,3
Andre eksterne omkostninger	-19,1	-11,4
Personaleomkostninger	-0,2	-0,2
<i>Driftsresultat</i>	<i>3,1</i>	<i>0,7</i>
Finansielle indtægter	0,5	0,2
Finansielle omkostninger	0,0	0,0
<i>Resultat før skat</i>	<i>3,5</i>	<i>0,9</i>
Selskabsskat	-0,8	-0
Årets resultat	2,7	0,8
<i>Forslag til resultatdisponering</i>		
<i>Overført til næste år</i>	<i>2,7</i>	<i>0,8</i>

Balance for HNG Midt-Nord Erhverv A/S

mio. kr.	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Aktiver		
Tilgodehavender fra salg	6,4	2,9
Tilgode selskabsskat	0,9	0,1
Andre tilgodehavender	1,0	0,5
<i>Tilgodehavender</i>	<i>8,3</i>	<i>3,5</i>
<i>Likvide beholdninger</i>	<i>13,5</i>	<i>6,8</i>
Aktiver i alt	21,8	10,3
Passiver		
Aktiekapital	1,0	1,0
Overført overskud	6,8	4,1
<i>Egenkapital i alt</i>	<i>7,8</i>	<i>5,1</i>
Leverandørgæld	0,0	0,0
Gæld til Naturgas Midt-Nord I/S	13,9	5,2
Gæld til HNG I/S	0,0	0,0
Anden gæld	0,1	0,0
<i>Kortfristede gældsforpligtelser</i>	<i>14,0</i>	<i>5,2</i>
Passiver i alt	21,8	10,3



HNG I/S – selskabsoplysninger

HNG I/S' formål er at forestå distribution af naturgas inden for forsyningsområdet. Interessentselskabets forsyningsområde er de tidligere amtskommuner København, Frederiksborg og Roskilde.

Grundlaget for selskabets aktivitet er givet ved lov om naturgasforsyning af 31. maj 2000 samt lovændring af 7. juni 2001 og 9. juni 2004. Loven beskriver de opgaver, der er knyttet til distributionsbevillingen.

HNG er etableret som et kommunalt fællesskab i henhold til den kommunale styrelseslov § 60. Etableringen af HNG og HNG's vedtægter er godkendt af Indenrigsministeriet, og HNG er underkastet samme lovregler og tilsyn, som

kommuner i øvrigt. HNG er, som kommunerne, via kommunalfuldmagten begrænset i de aktiviteter, som selskabet kan deltage i. HNG kan betragtes som en særkommune, der har til opgave at varetage den kommunale opgave – gasforsyning, på tværs af kommunegrænserne.

HNG's interessentkommuner hæfter personligt, solidarisk og med hele deres formue for HNG. Ved etableringen af selskabet blev der indskudt 27,7 mio. kr. i HNG, mens HNG's etablering af distributionsnet og opbygningen af markedet er lånefinansieret med sikkerhed i kommunernes hæftelse. HNG's kommuner har pr. 1. januar 2008 1,2 mio. indbyggere, svarende til 23 % af Danmarks befolkning.

Statistik 2001-2007

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Distribution (mio. m ³)	1.074	1.047	1.074	1.090	1.064	1.061	966
Markedsandel naturgastarif %	72	74	74	77	78	80	81
Tilsluttede							
- husholdningskunder (antal)	23.809	23.426	22.565	21.863	21.228	20.446	18.402
- kunder (antal)	133.039	136.237	140.729	144.121	149.274	154.316	158.420
Kunder i alt	156.848	159.663	163.294	165.984	170.502	174.762	176.822
Fordelingsnet (km)	393	393	393	393	393	393	393
Distributionsnet (km)	4.261	4.292	4.329	4.263	4.283	4.314	4.337
Beskæftigede (antal)	257	251	253	253	252	242	246
<hr/>							
mio. kr.	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Anlægsinvesteringer							
Årets investeringer	50	58	94	69	94	94	112
Akkumuleret (løbende priser)	5.853	5.911	6.005	6.074	6.167	6.262	6.373
Akkumuleret (2007-priser)	9.285	9.349	9.451	9.524	9.623	9.719	9.831
Gæld							
Langfristet gæld (brutto)	5.602	5.302	4.720	5.174	4.716	4.695	3.911
Nettogæld	3.715	3.564	3.307	3.160	3.003	2.629	2.294
Kommunernes indskudskapital *)	226	239	252	264	264	264	264
Rente og inflation							
Effektiv rente af gæld %	4,7	4,1	2,0	2,6	2,8	5,3	5,4
Inflation (nettoprisindeks, dec.) %	2,1	2,5	1,9	1,2	2,5	1,8	2,7

*) Indskudskapital og tilskrevne renter

Hoved- og nøgletal fra 2003-2007

Økonomi

mio. kr.	2003	2004	2005	2006	2007
Nettoomsætning	569	570	573	584	620
<i>Bruttoresultat</i>	<i>569</i>	<i>570</i>	<i>573</i>	<i>584</i>	<i>620</i>
Driftsudgifter, netto	142	146	140	138	139
Afskrivninger/nedskrivninger	259	273	363	368	373
<i>Driftsresultat</i>	<i>168</i>	<i>150</i>	<i>71</i>	<i>77</i>	<i>108</i>
Resultat i tilknyttede virksomheder	1	0	-2	-3	0
Resultat i associerede virksomheder	15	9	16	25	42
Finansielle poster, netto	75	95	92	156	145
<i>Årets resultat</i>	<i>109</i>	<i>65</i>	<i>-6</i>	<i>-56,7</i>	<i>4</i>

Nøgletal

mio. kr.	2003	2004	2005	2006	2007
Egenkapital	1.946	566	315	414	488
Balancesum	7.320	6.026	5.385	5.479	4.817
Anlægsinvesteringer	94	69	94	94	112
Bruttomargin	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Overskudsgrad	29,5	26,3	12,3	13,2	17,4
Afkastningsgrad	2,3	2,5	1,3	1,4	2,2
Egenkapitalens forrentning	5,8	5,1	-1,2	-15,6	0,8
Egenkapitalandel (soliditet)	26,6	9,4	5,8	7,6	10,1

Selskabsoplysninger

HNG I/S
Gladsaxe Ringvej 11 · 2860 Søborg

Telefon: +45 39 74 70 00
E-mail: hng@hng.dk

CVR nr.: 8856 8818

Bank: Nordea

Regnskabsår: Kalenderår

Revision: PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Hjemstedskommune: Gladsaxe

Bestyrelsen



Ole Bjørstorp
Formand



Anne-Marie Wivel
Næstformand



Hans Barlach



Michelle Baadsgaard



Ove E. Dalsgaard



Willy Eliassen,



Helge Friis



Eva Nejtgaard



Hans Toft



Niels Erik Andersen
Adm. direktør

Repræsentantskab

Kommune	Repræsentantskabsmedlem
Albertslund	Michelle Baadsgaard (A)
Allerød	Eva Nejtgaard (C)
Ballerup	Ove E. Dalsgaard (A) Helle Tiedemann (A)
Brøndby	Anne-Mette Stampe (A)
Dragør	Poul Gjerka (C)
Egedal	Jens Jørgen Nygaard (C) Willy Eliassen (V)
Fredensborg	Ole Marthedal (løsgænger) Preben Goth (V)
Frederikssund	Tina Tving Stauning (A) John Schmidt Andersen (V)
Furesø	Jesper Bach (V) Jane Isdal (F)
Gentofte	Hans Toft (C) André Lublin (C) Marianne Zangenberg (C) Lisbeth Winther (C)
Gladsaxe	Karin Søjberg Holst (A) Mette Marie Schmidt (A) Ebbe Skovsgaard (V)
Glostrup	Hanne Enevoldsen (A)
Greve	Hans Barlach (C)
Gribskov	Jannich Petersen (V)
Halsnæs	Helge Friis (A)

Kommune	Repræsentantskabsmedlem
Helsingør	Gitte Kondrup (A) Sten Kallenbach (C)
Herlev	Peter Nielsen (A)
Hillerød	Kirsten Jensen (A) Bleki K. Stojkovic (A)
Hvidovre	Benthe Viola Holm (A)
Høje-Taastrup	Annette Johansen (A)
Hørsholm	Birger Bøgeblad (V)
Ishøj	Ole Bjørstorp (A)
Køge	Mikael Mogensen (A) Ole Nybjerg (V)
Lejre	Flemming Jensen (V)
Lyngby-Taarbæk	Rolf Aagaard-Svendsen (C) Jesper Andersen-Rosendal (C) Liss Kramer Mikkelsen (A)
Roskilde	Frede Lærke Pedersen (A)
Rudersdal	Anne-Marie Wivel (V) Jørgen P. Bærentsen (V) Christian Kjær (C)
Rødovre	Dora Arvidsen (A)
Solrød	Niels Hörup (V)
Stevns	Poul Arne Nielsen (V)
Tårnby	Jytte Boller (A)
Vallensbæk	Henrik Rasmussen (C)

Fotos: Astrid Kruse Jensen

Repro og Tryk: vahl+nicolaisen

Grafisk tilrettelæggelse: Mie Dissing