

# Årsberetning 2009



## Omregningsfaktorer

### Energi

Fra	Til	Multiplisert med
MJ	kWh	0,2778
toe	kWh	11630
BTU	kWh	$0,2931 \cdot 10^3$
kcal	kWh	0,001163
kWh	MJ	3,6
toe	MJ	41,868
BTU	MJ	0,001055
MJ	toe	$23,88 \cdot 10^6$
kWh	toe	$86,0 \cdot 10^6$
BTU	toe	$25,19 \cdot 10^6$
kWh	kcal	860

### Trykk

bar	MPa	0,1
psi	MPa	0,006895
MPa	psi	145
bar	psi	14,5
MPa	bar	10
psi	bar	0,06897
atm	bar	1,013
bar	atm	0,987

## Typisk energidata for ulike energibærere

Naturgass (90-99% metan)	10,0 kWh/Sm <sup>3</sup>	13,0 kWh/kg
Propan (ren propan)		12,9 kWh/kg
Butan (ren butan)		12,7 kWh/kg
Lett fyringsolje	10,2 kWh/l	11,9 kWh/kg
Tung fyringsolje	11,0 kWh/l	11,3 kWh/kg
Kull		7,9 kWh/kg
Bensin	8,8 kWh/l	12,0 kWh/kg
Metanol	4,4 kWh/l	5,5 kWh/kg
Hydrogen	3,5 kWh/Nm <sup>3</sup>	39,7 kWh/kg
Ved (20% fuktighet)	2650 kWh/m <sup>3</sup>	4,1 kWh/kg

## Typiske data for Naturgass

- Fysisk tilstand i naturen: Gassfase
- Farge: Fargeløs
- Kokepunkt: -162°C
- Tetthet gassfase: 0,748 kg/m<sup>3</sup> (ved 1 atm og 15°C)
- Tetthet i væskefase (LNG): 450 kg/m<sup>3</sup> (ved 1 atm og -162°C)
- Nedre brennverdi gassfase: 36,0 MJ/Sm<sup>3</sup> = 10,0 kWh/Sm<sup>3</sup>
- Nedre brennverdi på massebasis: 13,0 kWh/kg
- Nedre brennverdi i væskefase (LNG): 5,8 kWh/liter
- 1 tonn LNG tilsvarer 1396 Sm<sup>3</sup>
- Selvantennelsestemperatur: 540°C
- Eksplosjonsgrenser: 4,7-14,7% volum i luft
- Naturgass måles normalt i standard kubikkmeter Sm<sup>3</sup>

## • Utslipp til luft basert på innfyrt energi i stasjonære brenneranlegg:

- CO<sub>2</sub>: 56 g/MJ = 202 g/kWh = 2,1 kg/Sm<sup>3</sup>
- NO<sub>x</sub>: 20 mg/MJ = 72 mg/kWh = 0,75 g/Sm<sup>3</sup>
- Støv/partikler: 0 mg/ MJ

## **INNHOOLD**

LNG – løsningen på en mer miljøvennlig skipsfart	4
Nøkkeltall	7
Styrets beretning	8
Resultatregnskap	14
Balanse	16
Kontantstrømoppstilling	18
Noter	19
Revisors beretning	31

# LNG – løsningen på en mer miljøvennlig skipsfart

Skipsfarten forbrenner årlig 335 millioner tonn olje for å frakte varer. Dette gir et samlet utslipp av CO<sub>2</sub> som tilsvarer hele Tyskland sitt samlede utslipp av klimagasser. En overgang til bruk av naturgass og LNG vil redusere disse utslippene med mer enn de samlede utslippene av CO<sub>2</sub> i Nederland. Gjennom innblanding av klimanøytral biogass vil miljøfordelen ved å erstatte olje som energibærer øke prosentvis proporsjonalt med andelen innblanding av biogass.

Siden 2004 har Gasnor levert LNG som drivstoff til skip. Utviklingen av dette markedet startet med byggingen av passasjerfergen MF Glutra som ble satt i drift i år 2000. I 2009 leverte Gasnor LNG som energibærer på til sammen 13 fartøy. I 2012 skal Gasnor levere LNG til ytterligere 7 fartøy. Økt fokus på miljøvennlig skipsfart og grønne forsyningslinjer, samt politiske krav til skipsfarten medfører at markedet for naturgass som energibærer i skipsfarten er økende i årene som kommer.

Transport med skip er regnet som svært miljøvennlig i forhold til alternativene, likevel viser nye studier at skipstrafikken langs Danmark forårsaker utslipp til luft og helsekostnader som er 60 % større enn de samlede utslipp fra biltrafikk, industri og kraftproduksjon i Danmark. Dette gjelder bare Danmark, men de totale helsekostnadene fra skipstrafikken omkring Danmark beløper seg opp til 200 mrd NOK i følge beregninger utført av Statens Forskningscenter for Energi, Miljø og Sundhet (Danmark).

LNG som drivstoff for skip løser problemene med skadelige utslipp, og det synes klart at det er feil å bare fokusere på utslipp av klimagasser fra forbrenning.

Med den rette teknologien forsvinner nesten 100 pst. av partikkel- og sot utslippene. I tillegg vil opp til 90 pst. av nitrogenutslippene forsvinne. Siste generasjons gassmotorer er også mer energieffektive enn dieselmotoren, og bidrar i seg selv til et lavere energiforbruk og dermed utslipp til luft.

En overgang til LNG for nærskipsfarten som opererer i nærheten av tettbefolkede områder i Nordsjøen og sentrale deler av Europa vil altså bidra til store helsegevinster som kan spare skattebetalerne for betydelige utgifter og plager. Det skal heller ikke undervurderes det enkle faktum at LNG ikke vil medføre skader på natur og fauna ved forlis, slik oljen gjør i dag.

I flere europeiske land jobbes det nå med å bygge produksjonsanlegg for flytende klimanøytral biogass. Slik gass vil ha akkurat de samme egenskapene som naturgass og vil kunne blandes med LNG slik at klimaegenskapene blir ytterligere forbedret. En innblanding av 30 pst. biogass vil redusere klimagassutslippene med 50 pst. i forhold til dagens situasjon.

En utnyttelse av klimanøytral biogass i skipssektoren er avhengig av naturgassens infrastruktur og distribusjonssystem for å klare å konkurrere med etablerte energibærere. Uten en slik samkjøring vil prisen på biogass bli for høy og målsettinger om bruk av biogass vil bare forbli en drøm.



*Olje ...*

*eller naturgass?*



# Naturgass – broen til et samfunn basert på renere og mer fornybar energi.

*Både ren biogass og naturgass er metan.*

*Forskjellen ligger i alder. Biogassen og naturgassen har derfor behov for den samme teknologien og kompetansen både for distribusjon og bruk.*

## Nøkkeltall

		2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Gassleveranser	mill.Sm <sup>3</sup>	44,4	49	59,3	89,6	110,1	123,9	178,4	214,5	206,5
Driftsresultat	mill. kr	21,9	22,2	16,9	18,2	22,6	36,8	9,7	7,3	56,5
Ordinært res før skattekostnad	mill. kr	23	23,8	14,6	5,6	7,2	20,2	-20,4	-13,9	62,8
Årsresultat	mill. kr	16,5	17	10,6	2,2	4,7	14	-15,4	-13,8	44,5
Egenkapital	mill. kr	212,4	229,4	239,8	244,7	249,4	263,4	247,9	234,1	278,6
Totalkapital	mill. kr	289,3	375,2	615,2	636,8	870,5	1080,1	1258,3	1301,1	1267,4
Egenkapitalandel	%	73,42 %	61,14 %	38,98 %	38,43 %	28,65 %	24,39 %	19,70 %	17,99 %	21,98 %
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	%	10,59 %	7,70 %	4,52 %	0,91 %	1,90 %	5,42 %	-6,02 %	-5,77 %	17,36 %
Totalrentabilitet (før skatt)	%	10,71 %	6,68 %	4,40 %	2,91 %	3,00 %	3,76 %	-1,74 %	-1,09 %	4,89 %
Resultat per aksje	kr	13,21	13,61	8,49	1,91	4,07	12,13	-13,34	-11,95	38,54

Tabellen inkluderer de samlede tall for Gasnor ASA og Naturgass Vest AS, også før fusjonen pr 18.12.04.

# Styrets beretning

*Gasnor er et gassdistribusjonsselskap med kjøp, salg og distribusjon av gass som hovedvirksomhet. Gasnor AS har hovedkontor på Avaldsnes i Karmøy kommune, og har kontor i Bergen og på Vinterbro i Akershus, samt driftsorganisasjon på Kollsnes.*

*Gasnor er Norges ledende nedstrøms naturgass selskap med et omfattende rørgass nett, CNG-distribusjon og LNG distribusjon fra 3 separate produksjonsanlegg. Videre eier Gasnor 13 CNG-trailere, 16 LNG trailere, 20 LNG terminaler og disponerer 2 LNG-båter.*

*Gasnor fikk i 2009 et overskudd etter skatt på 44,5 millioner kroner.*

## GASSLEVERANSER

Gasnor har i 2009 hatt følgende leveranser:

(Millioner Sm <sup>3</sup> )	2009	2008	Endring %
Gassdistribusjonsnett (Haugalandet og Bergen)	51,7	55,5	-7
LNG leveranser (Kollsnes og Karmøy)	142,8	145,6	-2
CNG	6,1	7,9	-23
Eget forbruk	5,9	5,5	7
<b>SUM</b>	<b>206,5</b>	<b>214,5</b>	<b>-4</b>

Reduksjon i leveranser skyldes i hovedsak redusert aktivitet hos en del av våre største industrikunder. Dette har i stor grad forbedret seg ved at veksten i norsk og internasjonal økonomi har tatt seg opp igjen, og etterspørselen etter naturgass fra disse kundene er igjen stigende.

## RESULTAT OG ØKONOMISKE FORHOLD

Gasnors omsetning ble i 2009 redusert med 7 % til 575 millioner kroner. Regnskapet viser et overskudd på 44,5 millioner kroner etter skatt, og 62,8 millioner kroner før skatt. Resultat før skatt er forbedret med 76,7 mill.kr. fra 2008.

Resultatforbedringen fra 2008 skyldes i hovedsak følgende forhold:

- Høyere realisasjonsgevinst på 28,6 mill kr på sikringsposisjoner (55,9 mill.kr i 2009 mot 27,3 mill.kr. i 2008).
- Økt inntjening på enkelte kundekontrakter som i 2008 var negativt eksponert mot høye oljepriser. Det er gjort avtaleendringer som reduserer eksponeringen mot høy oljepris.
- Positive periodiseringseffekter mellom tidspunkt for innkjøp av gass versus salg til kunder. Det er i 4. kvartal 2009 gjort avtalemessige endringer på gassinnkjøp for å nøytralisere slike periodiseringseffekter for fremtiden.
- Avtalemessige endringer mot kunder.

Regnskapet viser en økning av egenkapitalandelen fra 18,0 % til 22,0 %.

Regnskapet avlegges under forutsetning av fortsatt drift.

## RISIKO

Gasnor har basert virksomheten på langsiktige kontrakter. Det innebærer at det vil være en risiko for bortfall av kunder

eller endret pris ved utløp av kontrakter. Det vil også være en risiko for reduserte volumer knyttet til lavere aktivitet i industribedrifter som benytter naturgass fra Gasnor.

## Markedsrisiko

Samlet langsiktig gjeld er 833 millioner kroner. Gjelden er i helhet sikret i fastrente avtaler. Det er i 2009 innført Covenant i låneavtalene med hensyn på arbeidskapital og inntjening i forhold til langsiktig gjeld. Selskapet tilfredsstiller kravene i låneavtalene.

Gasnor har et 7500 m<sup>3</sup> LNG/LPG/etylen kombinasjonsskip på timecharter avtale. Gasnor vil de første årene benytte dette skipet i begrenset grad. For å sikre inntekter, er det inngått en pool-avtale. Kostnader med månedlig leie i timecharter avtale er fast i Euro, mens inntekter fra pool er markedsbestemt og i US dollar. Selskapet er dermed eksponert for svingninger i fraktmarkeder. Det er ikke gjennomført sikring av disse valutastrømmer.

Øvrig valutarisiko er knyttet til investeringsprosjekter. På større prosjekter foretas det sikring av valuta på beslutningstidspunkt.

Store svingninger i energipriser innenfor elektrisitet, propan og oljeprodukter kan medføre svingninger i resultatet.

Selskapet har faste kjøpsforpliktelser knyttet til innkjøp av gass. Dette kan medføre betaling for ikke mottatt gass ved manglende salg (take-or-pay).

## Likviditetsrisiko

Likviditetsbeholdning 31.12.09 var 88,8 millioner kroner. I tillegg har selskapet en driftskreditt på inntil 40 millioner kroner. Det er forventet positiv kontantstrøm i 2010 og i prognosene for årene framover. Selskapet har fullfinansiert besluttede investeringer.

## Kreditrisiko

Selskapet har store industri- og transportselskaper som viktigste kunder. Kredittrisikoen vurderes som lav. Selskapet har tidligere år hatt minimale tap knyttet til utestående fordringer.

## **DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT**

Styret foreslår at hele årets overskudd på kr 44 484 138 tilføres annen egenkapital.

Selskapets frie egenkapital er kr 94 265 322 ved årsskiftet.

## **LIKESTILLING, HMS OG KVALITET**

### **Ansatte og likestilling**

Gasnor hadde 51 ansatte ved utgangen av 2009. Dette er uendret det siste året. Av disse er 9 kvinner, hvorav 1 i firmaets ledelse.

Bedriften har lagt til rette for likestilling blant annet gjennom fleksible arbeidstidsordninger for alle ansatte som ikke går i skiftordninger.

Gasnor arbeider aktivt for å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Videre har bedriften innført nye prosedyrer for varsling samt for å unngå mobbing og trakassering.

### **Helse- og arbeidsmiljø**

Selskapet har et sykefravær på 4,2 % og ingen personskader med fravær i 2009. Dette sammen med informasjon fra intern arbeidsmiljøundersøkelse gir et bilde av et godt arbeidsmiljø og en høy standard innen HMS-arbeidet.

### **Ytre miljø**

Selskapet jobber kontinuerlig med å forbedre egne miljøprestasjoner innen produksjon og transport. Miljøregnskap for aktivitetene på Kollsnes sendes SFT hvert år. Samlet sett bidrar selskapet med en netto miljøgevinst til samfunnet gjennom betydelige utslippsreduksjoner av SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, partikler og CO<sub>2</sub> hos stasjonære kunder og innen transportsektoren (busser og skip) ved at kunder går over fra oljeprodukter til naturgass.

### **Kvalitet**

Selskapet har sertifisert kvalitets- og miljøstyringssystemet etter ISO 9001 og ISO 14001 standardene. Det er gjennomført periodisk revisjon i 2009 uten vesentlige avvik.

### **Sikkerhet og beredskap**

Selskapet tilstreber en høy sikkerhetsstandard basert på:

- teknisk sikkerhet i utstyr, anlegg og kjøretøy

- operasjonell sikkerhet gjennom prosedyrer, rutiner og opplæring innen drift og vedlikehold
- prosedyrer og trening i håndtering av avviks- og beredskapssituasjoner

Det har vært gjennomført beredskapsopplæring og øvelser på produksjonsanlegg, i transportvirksomheten, på terminalanlegg og i samarbeid med kunder. Arbeidet har til dels vært gjennomført i samarbeid med lokalt industrivern og kommunalt brannvesen.

Det var i 2009 ingen fraværsskader blant egne ansatte eller hos underleverandører. Gasnor arbeider kontinuerlig med forbedring av sikkerhet. Det legges stor vekt på rapportering av nestenulykker.

## **UTVIKLINGSAKTIVITETER**

Gasnor driver et kontinuerlig utviklingsarbeid. Dette gjelder både tekniske løsninger, konsepter og anvendelser av naturgass.

Gasnor har i 2009 fått godkjent 2 utviklingsprosjekter innenfor skattefunn ordningen.

## **FRAMTIDSUTSIKTER**

### **Gasnors satsing på LNG**

Gasnor forventer en økning i gassleveranser i årene framover basert på distribusjon av flytende naturgass (LNG). Målsettingen er gjennom internasjonal satsing å øke selskapets salgsvolum.

Gasnor har lite ledig kapasitet i egne produksjonsanlegg for LNG. Veksten er planlagt gjennomført ved å kjøpe LNG fra importterminaler for LNG i Europa og transportere den til regionalterminaler for videre distribusjon til Gasnors kunder.

Gasnor anvender i dag rør, bil og båt for transport av naturgass. Gasnor har i dag Time Charter avtaler for Pioneer Knutsen på 1100 m<sup>3</sup> og Coral Methane på 7500 m<sup>3</sup>.

Gasnor inngikk i juni 2008 avtale med Iberdrola om kjøp av LNG fra terminalen i Huelva, Spania. Gasnor har gjennom kontrakten med spanske Iberdrola s.a. tilgang til LNG utover egen produksjonskapasitet.

Visste du at skipstrafikken påfører Danmark helsekostnader som er 60% større enn all biltrafikk, industri og kraftverk tilsammen.



Viste du at Gasnor er verdensledende i småskala produksjon, distribusjon og salg av LNG, og at vi vil bruke vår kompetanse til å introdusere biogass.



Gasnor har i 2009 også inngått et samarbeid med Gøteborg Energi om potensiell etablering av et felles selskap for levering av LNG til skip i Gøteborg havn. Prosjektet bearbeides både teknisk og markedsmessig for en eventuell etablering av en LNG-terminal i Gøteborg. Det planlegges investeringsbeslutning innen sommeren 2011. Gasnor vil også kunne benytte en slik LNG terminal til forsyning av LNG til nye industrikunder i Sverige.

Styret vurderer at det er et potensiale for overgang fra olje og diesel til naturgass for sjøtransport langs norskekysten, i Nordsjøen og i Østersjøen. Bygging av blant annet ferger for drift med naturgass er kostnadseffektivt for reduksjon av nitrogenoksidutslipp.

### Rammebetingelser

Det har de siste årene vært en betydelig usikkerhet knyttet til rammevilkår for naturgass i Norge. CO<sub>2</sub>-avgift på naturgass til oppvarming (0,51 kr/Sm<sup>3</sup>) ble vedtatt i statsbudsjettet for 2007, men er ikke innført ennå på grunn av manglende godkjenning fra ESA. For å sikre at den vedtatte CO<sub>2</sub>-avgiften på naturgass og LPG kan iverksettes, ble det vedtatt i statsbudsjettet for 2010 å innføre en energiavgift på gass som overstiger minstesatsene i EUs energiskattedirektiv. Det vil si en energiavgift på oppvarming på kr 0,05 kr/Sm<sup>3</sup> og en energiavgift på 0,10 kr/Sm<sup>3</sup> til andre formål. Avgiftene var

planlagt innført fra 1.4.2010, men er på grunn av manglende godkjenning i ESA utsatt. Det er gitt fritak for bruk i prosessindustrien, transport mellom landanlegg og offshore anlegg.

Ytterligere avgift på bruk av gass vil være uheldig for konkurranseevnen til naturgass og kan medføre en gradvis overgang tilbake til fyringsolje.

Gasnor vil fortsette arbeidet med å få økt forståelse i Norge for naturgassens fordeler, og tar fortsatt sikte på å være pådriver og ha en framtrædende rolle i utbygging av forsyningsløsninger for naturgass i landet.


### Gasnors framtidsutsikter

Gasnor framstår som en kompetansemessig sterk enhet med en god markedsposisjon i det norske markedet. Selskapets videre mål er å benytte denne kunnskapsbasen til å ekspandere til markeder utenfor Norge.


Gasnor ser på sikt et fortsatt voksende marked for naturgass i Norge og Sverige, og ikke minst i drivstoffmarkedet i Nord-Europa. LNG som drivstoff til skip kan bli et viktig marked for Gasnor i årene som kommer.

Konjunktursituasjonen har forbedret seg og styret ser positivt på framtidsutsiktene til selskapet.

Avaldsnes, 17. mars 2010

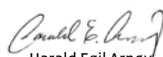
  
Jofrid Tone Klokkehaug  
STYRELEDER

  
Knut Roald Sæle  
STYREMEDLEM

  
Harald Børre Jacobsen  
STYREMEDLEM

  
Kurt Georgsen  
STYREMEDLEM


  
Halvor Haukvik  
STYREMEDLEM

  
Harald Egil Arnøy  
STYREMEDLEM

  
Aksel Skjervheim  
STYREMEDLEM

  
Raul-Christian Marc  
STYREMEDLEM

  
Eilef Stange  
ADM. DIR.

  
Runar Areklett  
STYREMEDLEM

  
Mette Dagny Storvestre  
STYREMEDLEM

# Resultatregnskap

1.1. - 31.12.

	Note	2009	2008
Salgsinntekt	1	574 590 433	616 113 320
<b>Sum inntekter</b>		<b>574 590 433</b>	<b>616 113 320</b>
Varekostnad		228 949 945	368 260 403
Lønnskostnad	3	43 956 700	41 225 316
Avskrivn. på varige driftsmidler og immat. eiendeler	4	64 884 594	64 089 713
Annen driftskostnad	3	180 318 697	135 217 216
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>518 109 936</b>	<b>608 792 648</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>56 480 497</b>	<b>7 320 672</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	5	-79 681	182 220
Annen renteinntekt	1	1 769 813	10 357 124
Annen finansinntekt	1	59 877 823	38 136 078
Nedskrivning på investering i tilknyttet selskap	5	0	-12 468 117
Annen rentekostnad		-53 381 413	-54 963 598
Annen finanskostnad		-1 865 620	-2 470 677
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>6 320 922</b>	<b>-21 226 970</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>62 801 419</b>	<b>-13 906 298</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	8	-18 317 281	48 035
<b>Ordinært resultat</b>		<b>44 484 138</b>	<b>-13 858 263</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>44 484 138</b>	<b>-13 858 263</b>
<b>Anvendelse av årsresultatet</b>			
Annen egenkapital		44 484 138	-13 858 263
<b>Sum anvendelse</b>		<b>44 484 138</b>	<b>-13 858 263</b>

Visste du at *det er*  
*sot som ødelegger isen i*  
*nordområdene?*  
*CO2 reduksjon er også*  
*viktig, men effekten*  
*kommer ikke raskt nok til*  
*å redde isen. Naturgass*  
*gir ikke sot-utslipp.*

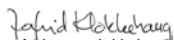
## Balanse

	Note	31.12.2009	31.12.2008
Eiendeler			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	4	5 933 585	7 142 866
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>5 933 585</b>	<b>7 142 866</b>
Anlegg under utførelse	4/10	60 481 910	78 628 247
Tomt	4/10	23 759 237	22 917 298
Bygning	4/10	330 685	361 834
Gassdistributionsanlegg	4/10	936 205 961	937 622 661
Utstyr og inventar	4/10	16 485 690	21 195 647
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 037 263 482</b>	<b>1 060 725 686</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	5	2 377 814	3 313 035
Investeringer i aksjer og andeler	6	83 251	3 410 582
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 461 065</b>	<b>6 723 617</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 045 658 132</b>	<b>1 074 592 169</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	2	16 661 419	15 153 507
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10	76 629 093	126 507 324
Andre fordringer		39 633 294	10 565 105
<b>Sum fordringer</b>		<b>116 262 387</b>	<b>137 072 429</b>
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	88 842 555	74 267 761
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>221 766 361</b>	<b>226 493 697</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 267 424 493</b>	<b>1 301 085 866</b>

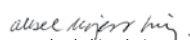
# Balanse

	Note	31.12.2009	31.12.2008
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	9	57 726 500	57 726 500
Overkursfond	12	120 681 100	120 681 100
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>178 407 600</b>	<b>178 407 600</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	9	100 198 907	55 714 769
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>100 198 907</b>	<b>55 714 769</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>278 606 507</b>	<b>234 122 369</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	3 234 524	2 055 560
Utsatt skatt	8	20 621 725	2 304 444
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>23 856 248</b>	<b>4 360 003</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7/10/14	786 674 181	791 907 578
Øvrig langsiktig gjeld	7/10/14	46 758 177	52 911 303
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>833 432 358</b>	<b>844 818 881</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		72 977 920	111 623 267
Betalbar skatt	8	0	0
Skyldige offentlige avgifter		6 955 014	11 070 823
Annen kortsiktig gjeld		51 596 447	95 090 522
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>131 529 380</b>	<b>217 784 612</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>988 817 986</b>	<b>1 066 963 497</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 267 424 493</b>	<b>1 301 085 866</b>

Avaldsnes, 17. mars 2010

  
Jofrid Tone Klokkehaug  
STYRELEDER

  
Kurt Georgsen  
STYREMEDLEM

  
Aksel Skjervheim  
STYREMEDLEM


  
Runar Areklett  
STYREMEDLEM

  
Knut Roald Sæle  
STYREMEDLEM

  
Halvor Hauvik  
STYREMEDLEM

  
Raul-Christian Marc  
STYREMEDLEM

  
Mette Dagny Storvestre  
STYREMEDLEM

  
Harald Børre Jacobsen  
STYREMEDLEM

  
Harald Egil Arnøy  
STYREMEDLEM

  
Eilef Stange  
ADM. DIR.

## Kontantstrømoppstilling

	Note	2009	2008
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad		62 801 419	-13 858 263
Ordinære avskrivninger	4	64 884 594	64 089 713
Nedskrivning anleggsmidler	5	0	12 468 117
Endring i varelager, kundefordringer og leverandørgjeld	11	-19 343 217	-14 574 347
Endring i pensjonsmidler/-forpliktelser	3	1 178 964	2 055 560
Resultat v/bruk av egenkapital- og bruttometode	5	0	182 220
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-54 169 752	14 906 086
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		<b>55 352 008</b>	<b>65 269 086</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	4	-33 382 633	-13 486 869
Utbetalinger ved kjøp av aksjer/andeler i andre foretak	5	0	-775 570
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-33 382 633</b>	<b>-14 262 439</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	7	43 000 000	33 733 522
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	7	-54 386 525	-35 409 390
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	7	0	-15 879 646
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-11 386 525</b>	<b>-17 555 514</b>
Valutakursendringer, kontanter og kontantekvivalenter	1	3 991 944	9 757 570
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>		<b>14 574 794</b>	<b>43 208 703</b>
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01	1	74 267 761	31 059 058
<b>Kontanter og kontantekvivalenter 31.12</b>	<b>1, 12</b>	<b>88 842 555</b>	<b>74 267 761</b>

## Noter

Årsregnskapet for Gasnor AS består av følgende deler:

- Resultatregnskap
- Balanse
- Kontantstrømoppstilling
- Noter

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen. Når faktiske tall ikke er tilgjengelige/sikre på tidspunkt for regnskapsavleggelsen, tilsier god regnskapsskikk at ledelsen beregner et best mulig estimat for bruk i årsregnskapet. Det kan fremkomme avvik mellom estimerte og faktiske tall.

**NOTE 1 Regnskapsprinsipper - Virkning av endring av regnskapsprinsipp - Reklassifiseringer - Virkning av endring i konsernsammensetning**

**Grunnleggende prinsipper - vurdering og klassifisering - Andre forhold**

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2009. Notene er følgelig en integrert del av årsregnskapet.

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenlignbarhet, fortsatt drift, kongruens og forsiktighet. Transaksjoner regnskapsføres til verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet. Inntekter resultatføres når de er opptjent og kostnader sammenstilles med opptjente inntekter. Det er tatt hensyn til sikring og porteføljestyring. Regnskapsprinsippene utdypes nedenfor. Når faktiske tall ikke er tilgjengelige på tidspunkt for regnskapsavleggelsen, tilsier god regnskapsskikk at ledelsen beregner et best mulig estimat for bruk i resultatregnskap og balanse. Det kan fremkomme avvik mellom estimerte og faktiske tall.

Eiendeler/gjeld som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler/kortsiktig gjeld. Vurdering

av omløpsmidler/kortsiktig gjeld skjer til laveste/høyeste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader. Andre eiendeler er klassifisert som anleggsmidler.

Vurdering av anleggsmidler skjer til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det foreligger indikasjoner på verdifall knyttet til anleggsmidler, skal det undersøkes om gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Bruksverdi er neddiskontert fremtidig kontantstrøm. Hvis gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført beløp, skal anleggsmidlene nedskrives til gjenvinnbart beløp. Tilsvarende prinsipper legges normalt til grunn for gjeldsposter.

**Regnskapsprinsipper for vesentlige regnskapsposter  
Inntektsføringstidspunkt**

Inntekt resultatføres når den er opptjent. Inntektsføring skjer følgelig normalt på leveringstidspunktet ved salg av varer og tjenester. Grunnlag for inntektsføring av gass som leveres via rørsystem baseres på avlest mengde hos kunde. Grunnlag for inntektsføring av bearbeidet gass baseres på konsumert mengde der selskapet eier installasjonen og levert mengde der kunden selv eier installasjonen. Driftsinntektene er fratrukket merverdiavgift, rabatter og bonuser.

**Kostnadsføringstidspunkt / sammenstilling**

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper. Ved omstrukturering og nedleggelse av virksomhet kostnadsføres samtlige utgifter knyttet til dette på beslutningstidspunktet.

**Andre driftsinntekter (-kostnader)**

Vesentlige inntekter og kostnader som ikke har sammenheng med den ordinære virksomheten, klassifiseres som andre driftsinntekter og -kostnader. Poster som er uvanlige, uregelmessige og vesentlige klassifiseres som ekstraordinære.

# Noter

## Finansinntekter og finanskostnader

Selskapet har inngått renteswapper. Avtalene innebærer at selskapet har bundet renten fra flytende til fast for et gitt tidsrom.

Selskapet har inngått en råvaresikringsavtale. Avtalen er inngått med intensjon om å sikre selskapet mot en negativ utvikling på en bindende innkjøpsavtale som påvirkes av ulike pris og valutaderivater. Avtalen vurderes derfor som et sikringsinstrument. Det ble i perioden realisert deler av denne råvaresikringsavtalen med kr 55 870 699 som annen finansinntekt.

Selskapet foretar innkjøp av valuta på tidspunkter når kursen synes gunstig. Ved mindre behov for å foreta investeringer har selskapet i ved periodeslutt på grunn av gunstig kursutvikling kr 3 991 944 som agio gevinst som annen finansinntekt.

## Immaterielle eiendeler og varige driftsmidler

### Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som forventes å gi fremtidige inntekter, som goodwill ved oppkjøp aktiveres. Avskrivninger beregnes lineært over eiendelenes økonomiske levetid. Utgifter forbundet med forskning og utvikling kostnadsføres løpende.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Dersom det foreligger indikasjoner på verdifall knyttet til anleggsmidler, skal det undersøkes om gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi eller bruksverdi. Bruksverdi er neddiskontert fremtidig kontantstrøm. Hvis gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført beløp, skal anleggsmidlene nedskrives til gjenvinnbart beløp. Utgifter forbundet med periodisk vedlikehold og reparasjoner på produksjonsutstyr, periodiseres. Utgifter forbundet med normalt vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, aktiveres. Driftsmidler som erstattes, kostnadsføres. Et driftsmiddel anses som varig dersom det har en viss økonomisk levetid, samt en vesentlig kostpris. Selskapet oppfører i hovedsak LNG-terminaler og tilsvarende anlegg selv, og lønn til prosjektledere og direkte lønn i prosjektene

inklusive arbeidsgiveravgift og sosiale omkostninger, aktiveres som en del av kostprisen. Renter som knytter seg til anlegg under oppføring blir aktivert som en del av kostprisen. Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører de økonomiske rettigheter og forpliktelser til Gasnor AS (finansiell leasing) aktiveres som driftsmiddel, og medtas som forpliktelse under rentebærende gjeld til nåverdien av minimumsleien. Operasjonell leasing kostnadsføres som vanlig leiekostnad, og klassifiseres som ordinær driftskostnad.

### Avskrivninger

Ordinære avskrivninger er beregnet lineært over driftsmidlenes økonomiske levetid med utgangspunkt i historisk kostpris. Tilsvarende prinsipper legges til grunn for immaterielle eiendeler. Avskrivningene er klassifisert som ordinære driftskostnader. Balanseført leasing avskrives i henhold til plan, og forpliktelsen reduseres med betalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

## Finansielle eiendeler

### Behandling av tilknyttede selskap

Med tilknyttede selskap menes selskap der konsernet har en eierandel på 20-50%, hvor investeringen er av langvarig og strategisk karakter og hvor konsernet kan utøve en betydelig innflytelse. Tilknyttede selskap innarbeides etter egenkapitalmetoden.

Selskapets andel av resultatet i et tilknyttet selskap er basert på resultat etter skatt i det tilknyttede selskapet med fradrag for eventuelle avskrivninger på merverdier som skyldes at kostpris på eierandelene var høyere enn den ervervede andel av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er andel av resultatet i det tilknyttede selskapet vist på linjen Resultat av investering i tilknyttet selskap. I balansen vises eierandeler i tilknyttet selskap som "Finansielt anleggsmiddel".

### Finansplasseringer

Investeringer i aksjer og andeler (utenom investeringer i tilknyttede selskap), klassifisert som anleggsmidler, vurderes enkeltvis til det laveste av anskaffelseskost og markedsverdi.

# Noter

## Varelager

Beholdninger av varer vurderes til det laveste av kostpris etter "først inn - først ut" - prinsippet og antatt salgspris.

## Fordringer

Fordringer er oppført til pålydende med fradrag for forventede tap.

## Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt.

## Finansielle omløpsmidler

Finansielle omløpsmidler blir vurdert etter laveste verdiprinsipp slik at positiv markedsverdi ved regnskapsårets slutt blir ikke balanseført. Negativ markedsverdi blir resultatført. Endring av posisjon blir resultatført i perioden denne realiseres.

## Pensjonsforpliktelser og pensjonskostnad

Selskapet har pensjonsordninger som gir de ansatte rett til avtalte fremtidige pensjonsytelser, både organisert som ytelsesplaner og innskuddsplaner. Selskapets pensjonsordning for ytelsespensjon og innskuddpensjon oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

## Ytelsesplaner

Pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening på basis av forutsetninger om antall opptjeningsår, diskonteringsrente, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden og aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi. Netto pensjonsforpliktelse består av brutto pensjonsforpliktelse fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidler. Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld, mens netto pensjonsmidler på overfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri fordring dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan utnyttes.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplanene, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik mot beregningsforutsetningene (estimatendringer), fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene overstiger 10% av brutto pensjonsforpliktelse/pensjonsmidlene.

Netto pensjonskostnad, som er brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene, korrigeret for fordelt virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner, klassifiseres som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønn og andre ytelser.

## Innskuddsplaner

Foretakets forpliktelse overfor de ansatte består i å yte tilskudd av nærmere angitt størrelse til den enkeltes pensjonssparing. Tilskuddet er endelig i den forstand at fremtidige forhold som lønnsvekst, avkastning på pensjonssparingen o.l. ikke kan utløse justeringer som relaterer seg til tidligere perioders tilskudd. Foretaket eller den ansatte selv bestemmer på hvilken måte sparingen skal organiseres og forvaltes. Tilskuddet vil i slike pensjonsplaner normalt bli fastsatt som en fast andel av den ansattes lønn. Den fremtidige pensjon vil avhenge av tilskuddenes størrelse og avkastningen på pensjonssparingen. Foretakets forpliktelse er som hovedregel fullt ut innfridd ved betaling av tilskudd til ordningen.

## Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes på bakgrunn av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Ved beregningen benyttes nominell skattesats. Positive og negative forskjeller vurderes mot hverandre innenfor samme tidsintervall. Visse poster vurderes likevel særskilt, herunder merverdier ved oppkjøp og pensjonsforpliktelser. Utsatt skattefordel oppstår dersom en har midlertidige forskjeller som gir opphav til skattemessige fradrag i fremtiden. Årets skattekostnad består av endringer i utsatt skatt og utsatt skattefordel, sammen med betalbar skatt for inntektsåret korrigeret for feil i tidligere års beregninger.

## Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

## Noter

### NOTE 2 Varer

Varer	31.12.2009	31.12.2008	<b>Endring</b>
Råvarer	16 661 419	15 153 507	1 507 912
<b>Varer</b>	<b>16 661 419</b>	<b>15 153 507</b>	<b>1 507 912</b>
<i>herav vurdert til tilvirkningskost</i>	16 661 419	15 153 507	
<i>herav vurdert til virkelig verdi</i>	0	0	

### NOTE 3 Lønnskostnader / Antall ansatte / Godtgjørelser / Lån til ansatte / Pensjoner mm

Lønnskostnader mm.	01.01 -31.12	
	2009	2008
Lønninger	31 691 399	28 320 341
Folketrygdavgift	5 585 690	5 485 835
Pensjonskostnader	4 156 089	4 883 230
Andre ytelser	2 523 522	2 535 910
<b>Lønnskostnader</b>	<b>43 956 700</b>	<b>41 225 316</b>

Gjennomsnittlig antall årsverk 51 50  
Aktiverte lønnskostnader på større prosjekter utgjør kr 3 495 850,-.

Godtgjørelser (i kroner)	Daglig leder	Styret
Lønn	1 466 083	0
Ytelse til pensjonsforpliktelser for daglig leder (ekskl arb.g.avg 14,1 %)	54 000	
Annen godtgjørelse	156 206	

Daglig leder har avtale om å kunne fratrukke ved fylte 62 år og motta 66% av årslønn i 5 år.

### Revisor

Lovpålagt revisjonsarbeid	616 300
Andre revisjonsbeslektede tjenester (attestasjonsoppgaver)	16 690
Skatterådgivning	95 220
Godtgjørelse for andre tjenester	111 990

\* Lovpålagt revisjon og revisjonsbeslektede tjenester dekker følgende:

- Alt arbeide som lov og god revisjonsskikk setter krav om for at revisor skal kunne avgi sin revisjonsberetning ihht RS 700 til årsregnskapet. Herunder nødvendig ekstrarbeid og veiledning i forhold til å kunne avlegge regnskapet i samsvar med lovgivningens krav
- Tilsvarende arbeide for at revisor kan attestere / bekrefte vår rapportering til selskapets morselskap
- Underskrift på næringsoppgave og årsoppgave for arbeidsgiveravgift, jf RS 801 Revisors kontroll med skatter og avgifter
- Avtalte kontrollhandlinger etter anmodning fra ledelsen/ pålegg fra generalforsamlingen, jf SBT 4400
- Begrenset revisjon av regnskaper, jf SBR 2400
- Arbeid knyttet til attestasjon / bekreftelser pålagt valgt revisor gjennom lovgivningen, jf RS 800 Revisors redegjørelser og bekreftelser etter selskapslovgivningen
- Arbeid knyttet til andre bekreftelser / attestasjoner avlagt av valgt revisor

# Noter

**Selskapet kjøper gass fra Norske Shell AS, Statoil ASA og Total E&P Norge AS som også er aksjonær i selskapet.** Selskapet har salgsavtale for LNG som drivstoff til supplybåter operert av Statoil ASA.

## Pensjonsordninger

Selskapet har to typer pensjonsordninger for sine ansatte som i hovedsak omfatter ytelses- eller innskuddsbasert ordning. For ansatte som tidligere gikk over på innskuddsbasert ordning blir rettigheter knyttet til uføre- og barnepensjon på tidspunkt for overgangen beregnet etter samme metode som ytelsesordningen.

## Ytelsespensjon (7)

Pensjonsordningene behandles regnskapsmessig i henhold til NRS 6 Pensjonskostnader. Selskapets pensjonsordning behandles som en ytelsesplan. Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 52 personer. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom forsikringsselskap.

## Pensjon etter innskuddsordning (omfattet 44 personer)

Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser i tråd med innskudd til pensjonsordningen. Innskuddene til pensjonsordningen endres i tråd med endringer i lønnsnivå og størrelsen på ytelsene fra folketrygden slik at fremtidig pensjon for disse avhenger av det som er innskutt til ordningen samt avkastningen som grunnlag for pensjonen.

## Pensjonskostnad

	01.01 - 31.12	
	2009	2008
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 886 031	5 317 510
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	513 522	233 877
Avkastning på pensjonsmidler	-591 075	-652 105
Resultatført virkning av estimatavvik	0	-16 052
Administrasjonskostnad	436 753	0
Arbeidsgiveravgift	376 803	510 617
<b>Netto pensjonskostnad</b>	<b>3 622 034</b>	<b>5 393 847</b>

## Avstemming av pensjonsordningenes finansierte status mot beløp i balansen:

	31.12.2009		31.12.2008	
	Midler > Forpliktelser	Midler > Forpliktelser	Midler > Forpliktelser	Midler > Forpliktelser
Beregnete pensjonsforpliktelser		8 040 597		11 612 810
Pensjonsmidler (til markedsverdi)		4 435 500		9 607 120
Ikke resultatført virkning av estimatavvik		878 892		-252 125
Arbeidsgiveravgift		-508 319		202 255
<b>Netto pensjonsforpliktelser</b>	<b>0</b>	<b>-3 234 524</b>	<b>0</b>	<b>-2 055 560</b>

## Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	4,40 %	3,80 %
Forventet lønnsregulering	4,25 %	4,00 %
Forventet pensjonsøkning	1,30 %	1,50 %
Forventet G-regulering	4,00 %	3,75 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,60 %	5,80 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

# Noter

## NOTE 4 Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Anlegg under utførelse	Gassdistrib. anlegg	Bygning	Tomt	Goodwill	Maskiner/inventar	Sum 2009	Sum 2008
Anskaffelseskost 01.01	78 628 247	1 149 601 738	591 831	22 917 298	12 684 236	45 149 830	1 309 573 180	1 230 319 565
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	55 727 052	0	841 939	0	1 790 455	58 359 446	165 721 436
Avgang	-18 146 338	0	0	0	0	0	-18 146 338	-86 467 821
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>60 481 909</b>	<b>1 205 328 790</b>	<b>591 831</b>	<b>23 759 237</b>	<b>12 684 236</b>	<b>46 940 285</b>	<b>1 349 786 288</b>	<b>1 309 573 180</b>
Avskr, nedskr. og rev. ned. 01.01	0	211 979 076	229 997	0	5 541 370	23 954 184	241 704 627	174 923 445
Avskr, nedskr. og rev. ned. 31.12	0	269 122 828	261 146	0	6 750 651	30 454 596	306 589 221	239 017 608
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>60 481 909</b>	<b>936 205 961</b>	<b>330 685</b>	<b>23 759 237</b>	<b>5 933 585</b>	<b>16 485 690</b>	<b>1 043 197 067</b>	<b>1 067 868 553</b>
- herav balanseførte leieavtaler		29 560 490						
Årets avskrivninger	0	57 143 752	31 149	0	1 209 281	6 500 412	64 884 594	64 089 713
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivninger er redusert for inntekstført offentlige tilskudd								
Økonomisk levetid	Ingen	Inntil 20-40 år	Inntil 20 år	Ingen	Inntil 10 år	Inntil 20 år		
Avskrivningsplan	avskrivning	lineær	lineær	avskrivning	lineær	lineær		

### Prinsipper knyttet til vesentlige avtaler ifm varige driftsmidler:

Driftsmidler er i hovedsak verdsatt til bokførte verdier. I de tilfeller der virkelig verdi er lavere enn bokført verdi foretas en nedskrivning til virkelig verdi. Virkelig verdi ved nedskrivning er lik gjennvinnbart beløp som er definert av det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi.

### Selskapet leier to LNG skip som er klassifisert som operasjonell leasing

Leieavtalene vedrørende Pioner Knutsen har en varighet på 15 år med opsjon på ytterligere 5 år. Skipet ble operativt i 2004. Total kontraktspris for leien av skipet er omlag MNOK 300.

Leieavtalene vedrørende Coral Methane har en varighet på 15 år med 5 opsjoner på ytterligere 2 år av gangen. Skipet ble operativt i 2009. Total kontraktspris for leien av skipet er omlag MNOK 600. Skipet har etter overtagelsen blitt leid ut i en pool.

### Selskapet leier tre LNG anlegg som er klassifisert som finansiell leasing. De ulike avtalene har har levetid fra 9 til 15 år.

For anlegg nr 1 fastsettes leien på grunnlag av antall tonn LNG som leveres via terminalen (9 år, gjelder fra 2004).

For anlegg nr 3 har selskapet en latent forpliktelse til å fjerne anlegget eller å innløse restverdien utfra gitte vilkår i leiekontrakten (10 år, gjelder fra 2003).

For anlegg nr 2 har selskapet en forpliktelse til å kjøpe ut restverdien av investeringen i anlegget dersom anlegget ikke brukes lenger (15 år, gjelder fra 2003).

## Noter

### NOTE 5 Datterselskap, tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet

Selskap	Naturgass Møre AS	Naturgass Helgeland AS	Naturgass Trøndelag AS	SFE Naturgass AS	Norsk Gassenter AS	
<b>Formelle opplysninger</b>						
Anskaffelsestidspunkt	2002	30-06-06	1999 / 2005	2003	1999	
Forretningskontor	Ålesund	Mo	Trondheim	Sandane	Karmøy	
Eierandel	20 %	100 %	100 %	40 %	33,10 %	
Stemmeandel	20 %	100 %	100 %	40 %	33,10 %	
Avvikende regnskapsår						
<b>Opplysninger relatert til anskaffelsestidspunktet (i anskaffelsesåret)</b>						
Anskaffelseskost	4 400 000	1 300 009	4 862 400	4 959 000	819 970	
Balanseført egenkapital på anskaffelsestidspunktet (selskapets andel)	4 400 000	317 559	2 133 400	4 959 000	819 970	
Opplysninger relatert til årets tall						<b>Sum</b>
Inngående balanse 01.01.	0	1 176 688	1 280 807	0	855 540	3 313 035
+/- Andel årets resultat	0	4 670	-84 351	0	0	-79 680
+/- Tilgang/avgang av aksjer	0	0	0	0	-855 540	-855 540
<b>Utgående balanse 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>1 181 358</b>	<b>1 196 456</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 377 814</b>

Naturgass Trøndelag AS og Naturgass Helgeland AS er ikke konsolidert da utelatelsen ikke vil ha betydning for å bedømme Gasnor AS' stilling og resultat. Aksjene i Naturgass Møre AS og SFE Naturgass AS er nedskrevet etter God Regnskapsskikk, basert på usikkerhet knyttet til selskapens framtidutsikter.

### NOTE 6 Aksjer og andeler i andre selskap mm.

	Eierandel	Anskaffelseskost	Endringer over EK	Resultatførte endringer	Markedsverdi	Balanseført verdi
<b>Anleggsmidler:</b>						
Rogaland Ressurscenter AS	10,0 %	63 250			63 250	63 250
Øvrige aksjeinvesteringer		20 001			20 001	20 001
		<b>83 251</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>83 251</b>	<b>83 251</b>

# Noter

## NOTE 7 Gjeld

### Opplysninger om lån og gjeld til kredittinstitusjoner:

	31.12.2009	31.12.2008
<b>Kortsiktig</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	0	0
<b>Langsiktig</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	786 674 181	791 907 578
Øvrig langsiktig gjeld	46 758 177	52 911 303
	<b>833 432 358</b>	<b>844 818 881</b>

### Avdragsprofil:

År	2010	2011	2012	2013	2014	Etter 5 år	Sum
Beløp	66 228 763	65 492 107	67 089 231	66 791 650	62 829 121	505 001 486	833 432 358

### Herav forpliktelser knyttet til balanseførte leieavtaler

### Avdragsprofil:

År	2010	2011 - 2014	Deretter	Sum
Leiebetalinger	6 088 044	22 652 336	5 846 352	34 586 732
Nåverdi av leiebet.	5 685 078	17 991 963	3 346 207	27 023 248

## Noter

### NOTE 8 Skatt

	2009	2008
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	62 801 419	-13 906 298
Permanente forskjeller	2 617 443	13 734 745
Endring midlertidige forskjeller	-65 418 862	-50 149 668
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>0</b>	<b>-50 321 221</b>
<b>Skatt 28%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	0	0
Brutto endring utsatt skatt	18 317 281	-48 035
<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>18 317 281</b>	<b>-48 035</b>
<b>Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt/utsatt skattefordel:</b>		
<b>Forskjeller som utlignes:</b>		
Anleggsmidler	329 339 681	305 227 336
Omløpsmidler	-610 000	-483 300
Gjeld	-28 206 912	-26 025 503
Underskudd til fremføring	-202 121 728	-245 736 354
<b>Sum</b>	<b>98 401 041</b>	<b>32 982 179</b>
Grunnlag for forskuddsbetalt skatt	-24 752 018	-24 752 018
<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>	<b>20 621 725</b>	<b>2 304 444</b>
<b>Nominell skattesats på resultat før skatt:</b>	<b>Kroner</b>	<b>Prosent</b>
Skatt beregnet som gjennomsnittlig nominell skattesats på resultat før skatt	17 584 397	28,0 %
Effekt av permanente forskjeller/for mye avsatt tidligere år	732 884	1,2 %
<b>Skattekostnad i henhold til resultatregnskap</b>	<b>18 317 281</b>	<b>29,2 %</b>

Selskapet har valgt å foreta skattemessig avskrivning av produksjonsanlegg og terminaler for LNG i gruppe D etter de retningslinjene som ligningsmyndighetene har bedt selskapet om å følge. Fordelingen av tilgang mellom gruppe D og gruppe H har imidlertid kun betydning for fordeling mellom betalbar skatt og utsatt skatt/skattefordel.

## Noter

### NOTE 9 Egenkapital og aksjonærinformasjon

Egenkapital:	Aksjekapital	Overkurs- fond	Annen EK udekket undersk.	Sum
Egenkapital 31.12.2008	57 726 500	120 681 100	55 714 769	234 122 369
Årets endring i egenkapital:				
Årsresultat			44 484 138	44 484 138
<b>Egenkapital 31.12.2009</b>	<b>57 726 500</b>	<b>120 681 100</b>	<b>100 198 907</b>	<b>278 606 507</b>

### Aksjekapital og aksjonærinformasjon:

#### Aksjekapitalen i Gasnor AS pr. 31.12.2009 består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	1 154 530	50	57 726 500
			0
<b>Sum</b>	<b>1 154 530</b>	<b>50</b>	<b>57 726 500</b>

### Eierstruktur:

De største aksjonærene i Gasnor AS pr. 31.12.2009 var

	Ordinære aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Statoil Petroleum AS	242 221	20,98 %	20,98 %
BKK AS	230 907	20,00 %	20,00 %
Statoil ASA	230 906	20,00 %	20,00 %
E. ON Ruhrgas International AG	161 635	14,00 %	14,00 %
Haugaland Kraft AS	154 706	13,40 %	13,40 %
Total E & P Norge AS	85 435	7,40 %	7,40 %
Norske Shell AS	47 335	4,10 %	4,10 %
Norse Exploration International	1 168	0,10 %	0,10 %
Roxar Flow Measurment AS	217	0,02 %	0,02 %
<b>Sum</b>	<b>1 154 530</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100 %</b>
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>1 154 530</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100 %</b>

	31.12.2009	31.12.2008
Annen egenkapital / Udekket tap	100 198 907	55 714 768
- Balanseført goodwill	-5 933 585	-7 142 866
- Balanseført utsatt skattefordel	0	0
<b>= Selskapets frie egenkapital</b>	<b>94 265 322</b>	<b>48 571 902</b>

## Noter

<b>NOTE 10 Pantstillelser og garantiansvar</b>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>Balanseført gjeld som er sikret ved pant o.l.</b>		
<b>Kortsiktig</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	0	0
<b>Langsiktig</b>		
Gjeld til kredittinstitusjoner	786 674 181	791 907 578
Øvrig langsiktig gjeld	46 758 177	52 911 303
<b>Sum</b>	<b>833 432 358</b>	<b>844 818 881</b>

### **Balanseført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for pantesikret gjeld:**

Gassdistribusjonanlegg	936 205 961	934 935 642
Bygninger og tomt	24 089 922	23 279 132
Utstyr og inventar	16 485 690	21 195 647
Kundefordringer	76 629 093	126 507 324
<b>Sum</b>	<b>1 053 410 666</b>	<b>1 105 917 745</b>

Det er i 2009 innført covenantskrav i låneavtalene med hensyn på arbeidskapital og inntjening i forhold til langsiktig gjeld. Selskapet tilfredsstiller kravene i låneavtalene per 31.12.2009

### **NOTE 11 Sammenslåtte poster**

<b>Sammenslåtte poster i kontantstrømoppstillingen:</b>	<b>01.01 - 31.12 2009</b>	<b>01.01 - 31.12 2008</b>
Endring i varelager	-1 507 912	430 481
Endring i kundefordringer/andre fordringer	20 810 042	-8 345 394
Endring i leverandørgjeld	-38 645 347	-6 659 434
<b>Sum</b>	<b>-19 343 217</b>	<b>-14 574 347</b>

### **NOTE 12 Kontanter mm**

<b>Restriksjoner på bruken av kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>31.12.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
Skattetrekkkonto	1 923 148	1 993 504

### **NOTE 13 Nærstående parter**

Selskapet kjøper gass fra Norske Shell AS, Statoil ASA og Total E&P Norge AS som også er aksjonær i selskapet. Selskapet har salgssavtale for LNG som drivstoff til supplybåter operert av Statoil ASA. Leveranseavtaler for kjøp og salg er basert på vanlige forretningsmessige vilkår.

### **NOTE 14 Offentlige tilskudd / andre tilskudd**

Selskapet har mottatt offentlig tilskudd til bygging og drift av LNG anlegg. Tilskuddene er aktivert som reduksjon av anskaffelseskostnaden for tilknyttet prosjekt. Tilskudd ved etablering av CNG anlegg er regnskapsført som utsatt inntekt og er balanseført under langsiktig gjeld. Tilskuddet inntektsføres i takt med kontraktens levetid.

Visste du at **Norge er verdensledende i naturgassdrevne skip, og at miljøskadelig utslipp blir redusert opp til 100%?**

*(NOx 85%, SO2 100%, støv 100%)*

Til generalforsamlingen i Gasnor AS

## REVISJONSBERETNING FOR 2009

Vi har revidert årsregnskapet for Gasnor AS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 44.484.138. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Haugesund, 17. mars 2010  
Deloitte AS



Knut-Terje Fagerland  
statsautorisert revisor



**KARMØY (HOVEDKONTOR):** HELGANESVN. 41 • POSTBOKS 63 • N-4299 AVALDSNES  
**BERGEN:** SOLHEIMSG. 11 • 5058 BERGEN  
**KOLLSNES:** 5337 RONG  
**OSLO:** KVELDSROV.3 • 1440 VINTERBRO

**TELEFON 815 20 080 • E-POST: GASNOR@GASNOR.NO**

