

# Årsregnskap 2007

Norske regnskapsprinsipper



**StatoilHydro**

# Innhold

Statoil ASA – NGAAP	1
Noter	5
Revisjonsberetning	36
Innstilling fra bedriftsforsamlingen	36

Årsberetning for 2007  
er medatt i dokumentet  
«Årsrapport 2007»



# StatoilHydro ASA – NGAAP

## RESULTATREGNSKAP STATOILHYDRO ASA - NGAAP

(i millioner kroner)	Note	2007	2006
<b>INNETEKTER</b>			
Salgsinntekter		397 850	377 213
Resultatandel fra investeringer regnskapsført etter egenkapitalmetoden	7	17 485	13 739
Andre inntekter		159	1 288
Sum inntekter		415 494	392 240
<b>KOSTNADER</b>			
Varekostnad		-257 612	-227 983
Andre kostnader	3	-37 118	-30 797
Salgs- og administrasjonskostnader	3	-9 444	-4 646
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	9	-15 513	-13 876
Undersøkelseskostnader		-3 191	-3 131
Sum kostnader		-322 878	-280 433
Resultat før finansposter og skattekostnad		92 616	111 807
<b>FINANSPOSTER</b>			
Netto gevinst/tap på utenlandsk valuta		16 018	5 759
Renteinntekter og andre finansinntekter		4 301	546
Rentekostnader og andre finanskostnader		-5 976	-3 444
Netto finansposter	11	14 343	2 861
Resultat før skattekostnad		106 959	114 668
Skattekostnad	12	-63 090	-75 648
<b>Årets resultat</b>		43 869	39 020

Den regnskapsmessige gjennomføring av fusjonen mellom tidligere Statoil ASA og Hydro Petroleum beskrives i note 1.

**BALANSE STATOILHYDRO ASA - NGAAP**

(i millioner kroner)	Note	31. desember	
		2007	2006
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Varige driftsmidler	9	119 532	112 529
Immaterielle eiendeler		3 514	2 783
Investeringer i datterselskap	7	164 386	113 419
Investeringer i tilknyttede selskap	7	1 083	1 158
Pensjonsmidler	16	1 561	2 949
Finansielle investeringer	8	25	28
Finansielle fordringer	8	274	168
Finansielle fordringer på datterselskap		46 805	0
Sum anleggsmidler		337 180	233 034
<b>Omløpsmidler</b>			
Varelager	6	8 308	6 553
Kundefordringer og andre fordringer		44 286	32 422
Fordring på datterselskap		10 356	5 678
Finansielle derivater		2 464	2 065
Finansielle investeringer	8	155	87
Betalingsmidler		24	2
Sum omløpsmidler		65 593	46 807
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>402 773</b>	<b>279 841</b>

Den regnskapsmessige gjennomføring av fusjonen mellom tidligere Statoil ASA og Hydro Petroleum beskrives i note 1.

**BALANSE STATOILHYDRO ASA - NGAAP**

(i millioner kroner)	Note	31. desember	
		2007	2006
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital		7 972	5 415
Egne aksjer		-6	-18
Overkursfond		17 330	12 418
Annen egenkapital		110 587	72 216
Fond for vurderingsforskjeller		7 841	13 669
Sum egenkapital	22	143 724	103 700
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Finansielle forpliktelser	14	36 662	21 882
Gjeld til datterselskap		27	59
Netto utsatt skatteforpliktelse	12	34 921	34 997
Pensjonsforpliktelser	16	18 384	8 781
Andre avsetninger	17	24 726	24 431
Sum langsiktig gjeld		114 720	90 150
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		42 093	28 439
Betalbar skatt	12	28 037	29 094
Finansielle forpliktelser	13	4 731	2 176
Finansielle derivater		3 694	52
Skyldig utbytte		27 085	19 690
Gjeld til datterselskap		38 689	6 540
Sum kortsiktig gjeld		144 329	85 991
Sum gjeld		259 049	176 141
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>402 773</b>	<b>279 841</b>

Den regnskapsmessige gjennomføring av fusjonen mellom tidligere Statoil ASA og Hydro Petroleum beskrives i note 1.

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING STATOILHYDRO ASA - NGAAP**

(in NOK million)	2007	2006
<b>OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>		
Resultat før skattekostnad	106 959	114 683
<u>Justeringer for å avstemme resultat før skatt med kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter:</u>		
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	15 513	13 876
Kostnadsføring av tidligere års balanseførte undersøkelsesutgifter	40	161
(Gevinst) tap på valutatransaksjoner	-5 318	-3 848
(Gevinst) tap ved salg av anleggsmidler og andre poster	-4 989	-4 952
Sluttvederlag	6 516	0
<u>Endringer i arbeidskapital (unntatt kontanter og kontantekvivalenter):</u>		
• (Økning) reduksjon i varelager	-1 755	-2 227
• (Økning) reduksjon i kundefordringer og andre fordringer	-11 982	-4 640
• (Økning) reduksjon i netto kortsiktige finansielle instrumenter	3 243	-4 119
• Økning (reduksjon) i kortsiktige finansielle investeringer	-68	0
• Økning (reduksjon) i leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	15 055	-1 853
• Økning (reduksjon) i konsernmellomværende	-10 793	5 322
Betalte skatter	-60 853	-67 282
• (Økning) reduksjon i langsiktige poster knyttet til operasjonelle aktiviteter	2 002	679
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>53 570</b>	<b>45 800</b>
<b>INVESTERINGSAKTIVITETER</b>		
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-52 401	-24 672
<b>FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>		
Ny langsiktig rentebærende gjeld	1 703	65
Nedbetaling langsiktig gjeld	-2 082	-2 598
Betalt utbytte	-19 560	-17 756
Kjøp egne aksjer	-217	-1 012
Norsk Hydro ASA fusjonsbalanse	18 687	0
Netto endring kortsiktige lån, kassekreditt og annet*	322	-14
<b>Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter</b>	<b>-1 147</b>	<b>-21 315</b>
Netto økning (reduksjon) i betalingsmidler	22	-187
Betalingsmidler ved årets begynnelse	2	189
<b>Betalingsmidler ved årets utgang</b>	<b>24</b>	<b>2</b>
Betalte renter	5 492	5 850
Mottatte renter	3 916	509

\*StatoilHydro har i 2007 betalt 2,4 milliarder kroner til staten vedrørende innløsning av aksjer eid av staten.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### 1 SELSKAPET OG GRUNNLAG FOR PRESENTASJONEN

StatoilHydro ASA ble stiftet i 1972 og er registrert og hjemmehørende i Norge. Selskapet har forretningsadresse Forusbeen 50- N 4035 Stavanger, Norge. StatoilHydros virksomhet består i hovedsak av leting etter, produksjon, transport, videreføring og markedsføring av petroleum og petroleumprodukter.

Aksjonærene i tidligere Statoil ASA og Norsk Hydro ASA (Hydro) godkjente på ekstraordinære generalforsamlinger 5. juli 2007 fusjon mellom Statoil ASA og olje- og gassaktivitetene til Norsk Hydro ASA (Hydro Petroleum). Fusjonen ble gjennomført 1. oktober 2007 og Statoil ASAs navn ble endret til StatoilHydro ASA fra denne dato.

Aktivitetene fra Hydro Petroleum drives i hovedsak i selskapet StatoilHydro Petroleum AS som gjennom fusjonen ble et datterselskap av StatoilHydro ASA. Foruten aksjene i StatoilHydro Petroleum AS er den vesentligste effekten på tidligere Statoil ASAs regnskap knyttet til overføringen av flere obligasjonslån fra Hydros til StatoilHydro ASAs balanse.

Fusjonen mellom tidligere Statoil ASA og Hydro Petroleum er regnskapsført som en sammenslåing av virksomheter under felles kontroll fordi både Statoil ASA og Norsk Hydro ASA var under kontroll av Den norske stat. StatoilHydros ledelse anser at videreføring av historisk regnskapsførte verdier for eiendeler og gjeld gir den beste fremstillingen av fusjonen mellom de to selskapene for regnskapsformål. Fusjonen er regnskapsført i StatoilHydro ASAs regnskaper med effekt fra 1. januar 2007 og sammenligningstallene for 2006 inneholder kun tidligere Statoil ASAs aktivitet. Regnskapsprinsippene i Hydro Petroleums regnskaper er omarbeidet slik at regnskapsprinsippene er konsistente med StatoilHydros regnskapsprinsipper.

### 2 VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

StatoilHydro ASA's årsregnskap er avlagt i samsvar med norske regnskapsstandarder (NGAAP).

#### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med enkelte unntak som er beskrevet nedenfor. Regnskapsprinsippene er anvendt konsistent for alle perioder som presenteres i dette årsregnskapet.

#### Reklassifiseringer

Det er foretatt enkelte reklassifiseringer for å gjøre sammenligningstall konsistente med presentasjonen av årsregnskapet for 2007.

#### Endringer av regnskapsprinsipper

StatoilHydro ASA har foretatt følgende endringer i presentasjon og regnskapsprinsipper i sin anvendelse av NGAAP:

##### *Pensjoner*

StatoilHydro ASA har besluttet å anvende valgdgangen i NRS 6A til å implementere IAS 19 med effekt fra 1. januar 2006 og regnskapsføre aktuarmessige gevinster og tap direkte mot egenkapitalen fra denne dato. For perioder etter 1. januar 2006 regnskapsfører StatoilHydro aktuarmessige gevinster og tap direkte mot egenkapitalen. For oversikt over implementeringseffekten på balanse og resultat som følge av prinsippendringen, se note 16.

##### *Nedstengnings- og fjerningsforpliktelser samt tilhørende rentekostnad*

I samsvar med tidligere NGAAP regnskapsprinsipp for StatoilHydro ASA, ble ikke den opprinnelige rentesatsen som var benyttet ved beregning av forpliktelsen endret i etterfølgende perioder. Nye forpliktelser eller økning i tidligere beregnede forpliktelser ble beregnet basert på dagens rentesats og ikke endret ved senere regnskapsavleggelse. StatoilHydro ASA har endret NGAAP regnskapsprinsipp for ARO. Etter prinsippendringen benyttes oppdaterte rentesatser ved hver regnskapsavleggelse. Prinsippendringen medførte en reduksjon på 2,7 milliarder kroner i balanseførte nedstengnings- og fjerningsforpliktelser og tilsvarende reduksjon i varige driftsmidler per 31. desember 2006.

StatoilHydro har også besluttet å endre presentasjonen av rentekostnad knyttet til nedstengnings- og fjerningsforpliktelsene fra driftskostnader til finanskostnader som tillatt i samsvar med NRS 13. Tidligere perioder er omarbeidet for å være sammenlignbare. Endringen i presentasjon medførte at rentekostnader på 0,8 milliarder kroner ble reklassifisert fra driftskostnader til finanskostnader for 2006.

##### *Unntak for regnskapsføring av utsatt skatt*

I samsvar med tidligere års regnskapsprinsipper ble utsatt skatt regnskapsført på tilnærmet alle midlertidige forskjeller. NGAAP (Foreløpig Norsk RegnskapsStandard Resultatskatt) har et unntak fra bestemmelsene om å regnskapsføre utsatt skatt/ utsatt skattefordel på en transaksjon når den utsatte skatten/skattefordelen oppstår ved førstegangsinnregning av eiendeler eller forpliktelser som på transaksjonstidspunktet ikke påvirker verken regnskapsmessig overskudd eller skattepliktig inntekt. StatoilHydro ASA har besluttet å endre regnskapsprinsipp ved anvendelsen av



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

NGAAP. Regnskapene for tidligere perioder er omarbeidet for å være sammenlignbare. Prinsippendringen medførte en reduksjon på 1,8 milliarder kroner i utsatt skatt og en tilsvarende reduksjon i varige driftsmidler pr 31. desember 2006.

### *Skatt på urealiserte intern gevinster*

I samsvar med tidligere års regnskapsprinsipper ble utsatt skatt regnskapsført på forskjeller som oppstår ved internsalg (transaksjoner mellom onshore- og offshore skatteregimer) ved å benytte selgers skattesats. StatoilHydro ASA har besluttet å endre regnskapsprinsipp ved anvendelsen av NGAAP slik at kjøpers skattesats legges til grunn. Regnskapene for tidligere perioder er omarbeidet for å være sammenlignbare.

### **Datterselskap, tilknyttede foretak og felles kontrollert virksomhet**

Aksjer og andeler i datterselskap, tilknyttede foretak (selskaper hvor StatoilHydro ASA ikke har kontroll, men har mulighet til å utøve betydelig innflytelse over operasjonelle og finansielle prinsipper; normalt ved eierandeler mellom 20 og 50 prosent) og felles kontrollert virksomhet blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden.

### **Felles kontrollerte eiendeler**

Andeler i felles kontrollerte eiendeler er innregnet ved å inkludere selskapets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i regnskapet.

### **StatoilHydro som operatør for felleskontrollerte eiendeler**

Indirekte kostnader som personalkostnader er akkumulert i kostnadspooler. Slike kostnader er allokert til forretningsområder og StatoilHydro-opererte felleskontrollerte eiendeler (lisenser) med utgangspunkt i påløpte timer. Kostnader allokert til de andre partnernes andeler i opererte lisenser reduserer kostnadene i StatoilHydros resultatregnskap.

Kun StatoilHydros ideelle andel av resultatposter og balanseposter relatert til StatoilHydro-opererte felleskontrollerte eiendeler er reflektert i resultatregnskapet og balansen til konsernet.

### **Omregning av utenlandsk valuta**

Transaksjoner i andre valutaer enn norske kroner omregnes til norske kroner ved å benytte kursen på transaksjonsdagen. Eiendeler og gjeld som er pengeposter omregnes til norske kroner ved å benytte valutakurser på balansedagen. Omregningsdifferanser som oppstår inngår i resultatregnskapet. Poster som ikke er pengeposter og som måles basert på historisk kost i utenlandsk valuta, omregnes ved å bruke kursen på transaksjonstidspunktet.

### **Prinsipper for inntektsføring**

Inntekter knyttet til salg og transport av råolje, naturgass, petroleumsprodukter og kjemiske produkter samt andre varer regnskapsføres når eiendomsretten overføres til kunden, normalt på varenes leveringstidspunkt basert på de kontraktsfestede vilkårene i avtalen.

Inntekter knyttet til olje og gassproduksjon fra felt hvor StatoilHydro har eierandel sammen med andre selskaper, regnskapsføres i henhold til salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at salget regnskapsføres i den perioden volumene løftes og selges til kundene. Dersom det er løftet og solgt et større volum enn det selskapets eierandel tilsier, blir det avsett for kostnadene knyttet til overløftet. Dersom det er løftet og solgt mindre enn det selskapets eierandel tilsier, utsettes kostnadsføringen knyttet til underløftet.

Inntekter regnskapsføres eksklusive toll, forbruksavgifter og produksjonsavgifter som betales i form av avgiftsolje (royalty in-kind).

Fysiske råvaresalg og– kjøp som ikke gjøres opp på nettbasis blir inkludert brutto i regnskapslinjene Salgsinntekter og Varekostnad i resultatregnskapet. Handel med råvarebaserte finansielle instrumenter regnskapsføres netto, og marginen inkluderes under Salgsinntekter.

### **Transaksjoner med Den norske stat**

StatoilHydro markedsfører og selger statens andel av olje- og gassproduksjonen fra den norske kontinentalsokkelen. Den norske stats deltakelse i petroleumsvirksomhet er organisert gjennom Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Kjøp og salg av SDØEs oljeproduksjon er regnskapsført som Varekostnad og Salgsinntekter. StatoilHydro selger, i eget navn, men for Den norske stats regning og risiko, statens produksjon av naturgass. Dette salget, og relaterte utgifter refundert fra staten, er regnskapsført netto i StatoilHydros regnskap.

### **Regnskapsføring av olje- og gassvirksomheten**

StatoilHydro benytter «successful efforts»- metoden for å regnskapsføre undersøkelses- og utbyggingsutgifter innenfor olje- og gassvirksomheten. Utgifter knyttet til å erverve mineralinteresser i olje- og gassområder og til å bore og utstyre undersøkelsesbrønner balanseføres som undersøkelses- og evalueringskostnader og inngår i linjen for Immaterielle eiendeler inntil det er avklart om det er funnet sikre reserver. Hvis



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

evaluering viser at en undersøkelsesbrønn ikke har påvist sikre reserver vurderes balanseførte kostnader for nedskrivning. Geologiske og geofysiske utgifter, samt andre undersøkelsesutgifter, kostnadsføres.

Balanseførte undersøkelseskostnader vurderes hvert kvartal med hensyn til om det foreligger indikasjoner på at balanseførte kostnader overstiger gjenvinnbart beløp. Undersøkelsesbrønner som har påvist reserver, men hvor klassifisering som sikre reserver avhenger av om betydelige investeringer kan forsvares, kan forbli balanseført i mer enn ett år. De viktigste vilkårene for fortsatt balanseføring er at det enten er vedtatt planer for fremtidig leteboring i lisensen eller at utbygging forventes vedtatt i nær fremtid. Tap ved verdifall som har resultert i en nedskrivning av en letebrønn blir reversert i den grad betingelsene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Utgifter til å bore og utstyre undersøkelsesbrønner som påviser sikre reserver balanseføres og avskrives etter produksjonsenhetsmetoden basert på sikre utbygde reserver som forventes produsert fra bølgen. Utgifter knyttet til å bygge, installere eller komplettere infrastruktur i form av plattformer, rørledninger og produksjonsbrønner balanseføres som olje og gassrelaterte eiendeler i gruppen Varige driftsmidler og avskrives basert på produksjonsenhetsmetoden over sikre utbygde reserver som forventes å produseres i løpet av konsesjons- eller avtaleperioden. Balanseførte kostnader knyttet til kjøp av andeler eller eiendeler med sikre reserver avskrives basert på produksjonsenhetsmetoden over totale sikre reserver. Utgifter til driftsforberedelser kostnadsføres løpende.

### Ytelser til ansatte

Ytelser til lønn, bonus, trygdeavgifter, ferie og sykefravær med lønn kostnadsføres i den perioden den ansatte har utført tjenester for selskapet gjennom sitt arbeid. Regnskapsprinsipp for pensjoner og aksjebasert avlønning beskrives under.

### Pensjonsforpliktelser

StatoilHydro ASA har pensjonsplaner for de ansatte som gir den ansatte rett til et nærmere definert beløp fra pensjonstidspunktet. Det beløp den ansatte vil motta er avhengig av mange faktorer, herunder opptjeningsgrad, pensjonsår og fremtidig lønnsøkning.

Selskapets netto pensjonsforpliktelse knyttet til ytelsesplaner beregnes separat for hver plan ved å estimere det fremtidige beløpet som den ansatte har opptjent basert på ytelse i inneværende og tidligere perioder. Dette beløpet diskonteres for å beregne nåverdien av forpliktelsen og virkelig verdi av eventuelle pensjonsmidler trekkes fra. Diskonteringsrenten som benyttes fastsettes med henvisning til markedsrenten på balansedagen og reflekterer løpetiden knyttet til selskapets forpliktelser. Beregningene blir utført av en ekstern aktuar.

Rentelementet representerer endringen i nåverdien av forpliktelsen som et resultat av tid og beregnes ved å multiplisere diskonteringsrenten fastsatt i begynnelsen av perioden med nåverdien av den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen gjennom hele perioden, tatt hensyn til alle vesentlige endringer i pensjonsforpliktelsen. Den forventede avkastningen på pensjonsmidler er basert på en vurdering ved begynnelsen av perioden av markedets forventninger til avkastning over hele levetiden til den tilknyttede forpliktelsen. Den forventede avkastningen justeres for endringer i den virkelige verdien av pensjonsmidlene som følge av faktiske bidrag innbetalt til ordningen og faktiske ytelser utbetalt fra ordningen. Nettoen av den forventede avkastningen på pensjonsmidlene og rentekostnaden innregnes i resultatregnskapet som en kostnad.

Kostnader ved tidligere perioders pensjonsopptjening innregnes umiddelbart fra det tidspunktet ytelsen er innvunnet eller basert på lineær fordeling over opptjeningsperioden. Ved eventuelt oppgjør eller avkorting blir forpliktelsen og de tilhørende pensjonsmidlene målt på nytt basert på oppdaterte aktuariemessige forutsetninger og den beregnede gevinsten eller tapet innregnes i resultatregnskapet når avkorting eller oppgjør skjer.

Estimatendringer på pensjonsordninger for ansatte innregnes i selskapets opptjente egenkapital i den perioden gevinsten eller tapet oppstår.

### Aksjebasert avlønning

StatoilHydro har et bonusaksjeprogram for ansatte. Kostnaden ved aksjebaserte transaksjoner med ansatte som gjøres opp i egenkapital (bonusaksjetildeling) måles med utgangspunkt i virkelig verdi på dato for tildeling og innregnes som en kostnad over innvinningsperioden som er to år. Verdien av de tildelte aksjene regnskapsføres som en lønnskostnad i resultatregnskapet (se note 6) og som en egenkapitaltransaksjon (inkludert i annen innskutt egenkapital).

### Forskning og utvikling

StatoilHydro driver forskning og utvikling både gjennom prosjekter finansiert av deltakerne i lisensvirksomhet og for egen regning og risiko. Selskapets egen andel av lisensfinansiert forskning og utvikling og de totale utgiftene ved egne prosjekter er utviklingskostnader som vurderes med hensyn på balanseføring.

Utgifter til utvikling som forventes å generere fremtidige økonomiske fordeler balanseføres bare dersom selskapet kan demonstrere at: de tekniske forutsetningene er til stede for å fullføre den immaterielle eiendelen med sikte på gjøre den tilgjengelig for bruk eller salg; selskapet har til hensikt å ferdigstille den immaterielle eiendelen og ta den i bruk eller selge den; selskapet evner å ta eiendelen i bruk eller selge den; den immaterielle eiendelen vil generere fremtidige økonomiske fordeler; selskapet har tilgjengelig tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser til å fullføre

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

utviklingen og til å ta i bruk eller selge den immaterielle eiendelen og selskapets evner på en pålitelig måte å måle de utgiftene som er henførbare til den immaterielle eiendelen. Alle andre forsknings- og utviklingsutgifter kostnadsføres når de påløper.

I etterfølgende perioder rapporteres balanseførte utviklingskostnader til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Opprinnelig anskaffelseskost inkluderer kjøpesum eller utbyggingsutgift, eventuelle utgifter nødvendig for å sette eiendelen i drift, estimat på utgifter til å demontere og fjerne eiendelen og eventuelle låneutgifter som henføres til eiendeler som kvalifiserer for balanseføring av låneutgifter.

Bytte av eiendeler måles til virkelig verdi av eiendelene som oppgis med mindre byttransaksjonen mangler forretningsmessig innhold eller verken den mottatte eller avgitte eiendelens virkelige verdi kan måles pålitelig.

Utgifter ved større vedlikeholdsprogrammer og reparasjoner omfatter utgifter for å erstatte eiendeler eller deler av eiendeler samt utgifter ved inspeksjoner og ettersyn. Utgiftene blir balanseført i de tilfellene en eiendel eller en del av en eiendel erstattes og det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler vil tilflyte selskapet. Utgifter ved inspeksjon og ettersyn i tilknytning til et større vedlikeholdsprogram balanseføres og avskrives over perioden frem til neste inspeksjon. Alle andre utgifter til vedlikehold føres over resultat i den perioden de påløper.

Installasjoner for produksjon av olje og gass og feltspesifikke transportsystemer avskrives etter produksjonshetsmetoden basert på sikre utbygde reserver som ventes utvunnet i konsesjons- eller avtaleperioden. Øvrige eiendeler og transportsystemer som brukes av flere felt avskrives lineært på grunnlag av forventet økonomisk levetid. Komponenter av en eiendel som har en kostpris som er betydelig i forhold til eiendelen totalt avskrives separat. For olje- og gassrelaterte eiendeler er det etablert separate avskrivningskategorier som minst omfatter plattformer, rørledninger og brønner.

Forventet økonomisk levetid for eiendelene gjennomgås årlig og endringer i forventet levetid blir regnskapsført prospektivt. En komponent av en eiendel blir fraregnet dersom eiendelen avhendes eller når ingen framtidige økonomiske fordeler forventes fra eiendelens bruk. Gevinst eller tap ved fraregning (beregnet som forskjellen mellom netto salgssum og balanseført verdi av eiendelen) inkluderes i Andre inntekter eller Andre kostnader i den perioden eiendelen fraregnes.

### Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til kostpris med fradrag for akkumulerte avskrivninger og akkumulerte nedskrivninger. Immaterielle eiendeler inkluderer utgifter til leting etter og evaluering av olje- og gass ressurser, goodwill og andre immaterielle eiendeler. En immateriell eiendel anskaffet utenom en virksomhetssammenslutning balanseføres til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler som er anskaffet som en del av en virksomhetssammenslutning innregnes i balansen til virkelig verdi separat fra goodwill dersom de kan skilles fra andre eiendeler eller oppstår som følge av kontraktsmessige eller juridiske rettigheter og virkelig verdi kan måles pålitelig.

Immaterielle eiendeler knyttet til leting etter og evaluering av olje- og gassressurser avskrives ikke. Disse eiendelene vurderes for nedskrivning når det er indikasjoner på at balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Eiendelene omklassifiseres til varige driftsmidler når utbyggingsbeslutning foreligger. Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over den forventede økonomiske levetiden. Den forventede økonomiske levetiden blir vurdert årlig og endringer i forventet levetid blir regnskapsført prospektivt.

### Leieavtaler

Leieavtaler som i all vesentlighet overfører risiko og avkastning som er forbundet med eierskap til StatoilHydro, regnskapsføres som finansielle leieavtaler. Eiendelene innregnes som varige driftsmidler med motpost under langsiktig gjeld. Alle andre leieavtaler klassifiseres som operasjonelle leieavtaler og utgiftene innregnes i resultatregnskapet lineært over leieperioden eller basert på et annet systematisk grunnlag dersom dette gir et mer representativt bilde av de økonomiske fordelene knyttet til leieavtalen.

Eiendeler under finansielle leieavtaler regnskapsføres til det laveste av eiendelens virkelige verdi og minsteleieenes nåverdi beregnet ved leieavtalens begynnelse, med fradrag for akkumulerte avskrivninger og akkumulert tap ved verdifall. Avskrivningsperioden fastsettes som den korteste av estimert økonomisk levetid og leieperiode.

### Betalingsmidler

Betalingsmidler omfatter kontanter, bankinnskudd og andre likvidplasseringer med kortere gjenværende løpetid enn tre måneder fra anskaffelsestidspunktet.

### Finansielle instrumenter og råvarederivater

Følgende regnskapsprinsipper benyttes for de viktigste finansielle instrumentene og råvarederivatene:

#### • Valutabytteavtaler

StatoilHydro ASA benytter valutabytte avtaler for å styre valutarisikoen på selskapets langsiktige rentebærende gjeld. Valutabytteavtalen balanseføres til markedsverdi og endring i markedsverdi resultatføres.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

- Rentebytteavtaler

Netto resultat effekt av inntekter og kostnader knyttet til rentebytteavtaler periodiseres over kontraktens løpetid.

- Råvarederivater

Råvarederivater som handles over børs verdsettes til markedsverdi og endring i markedsverdi resultatføres. Øvrige råvarederivater verdsettes etter laveste verdis prinsipp.

### Finansielle forpliktelser

Rentebærende obligasjonslån, banklån og annen gjeld som klassifiseres som finansielle forpliktelser, regnskapsføres til virkelig verdi når konsernet blir part i kontrakten. Etter førstegangsinnregning måles rentebærende gjeld og lån til amortisert kost ved effektiv rentemetoden. Utstedelseskostnader og eventuell rabatt eller overkurs på oppgjør blir hensyntatt ved beregning av amortisert kost. Finansielle forpliktelser fraregnes balansen når den kontraktsmessige forpliktelsen utløper, er oppfylt eller kansellert. Gevinster og tap som oppstår som følge av tilbakekjøp, oppgjør eller kansellering av forpliktelser innregnes som henholdsvis renteinntekter og andre finansinntekter og rentekostnader og andre finanskostnader.

### Leverandørgjeld og annen gjeld

Leverandørgjeld og annen gjeld balanseføres til kontraktsfestet betaling.

### Inntektsskatt

Inntektsskatt består av summen av betalbar skatt og utsatt skatt. Inntektsskatt innregnes i resultatregnskapet med unntak av skatteeffekten knyttet til poster som er ført direkte mot egenkapitalen. For slike poster innregnes også skatteeffekten direkte i egenkapitalen.

Betalbar skatt er beløpet som skal betales basert på skattepliktig inntekt i regnskapsperioden, inklusive justeringer av betalbar skatt for tidligere år. Usikre skatteposisjoner og mulige skattekrav vurderes individuelt. Forventede fremtidige utbetalinger inngår med beste estimat i betalbar skatt og/eller utsatt skatt. Fremtidig forventet tilbakebetaling av allerede innbetalt skatt reduserer betalbar skatt og/eller utsatt skatt kun når slik gjenvinning anses som sikker. Renteinntekter og rentekostnader relatert til skattesaker estimeres og regnskapsføres i den perioden de er opptjent eller påløpt, og inngår i finansposter i resultatregnskapet.

Utsatt skatt beregnes etter gjeldsmetoden. Etter denne metoden beregnes eiendeler og forpliktelser ved utsatt skatt på skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller mellom skattemessige verdier og tilhørende balanseførte verdier, med enkelte unntak for førstegangsinnregning. Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i forventet betaling eller gjenvinning av skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller. I beregningen benyttes de på balansedagen vedtatte skattesatser, med mindre forhold på balansedagen tilsier at andre satser i praksis vil være gjeldende.

Eiendel ved utsatt skatt balanseføres kun i den utstrekning det er sannsynlig at selskapet vil ha fremtidig skattepliktig inntekt slik at eiendelen kan utnyttes. Ubenyttede fremførbare underskudd vil som regel være en sterk indikator på usikkerhet knyttet til fremtidig skattepliktig inntekt. For å balanseføre eiendel ved utsatt skatt basert på en forventning om fremtidige skattepliktige inntekter kreves derfor en høy grad av sikkerhet. Faktorer som underbygger fremtidig utnyttelse kan være eksisterende kontrakter, fremtidig produksjon av sikre olje- og gassreserver, observerbare markedspriser i aktive markeder, forventet volatilitet i handelsmarginer og liknende forhold.

Selskaper som driver petroleumsvirksomhet og rørtransport på norsk kontinentalsokkel ilegges en særskatt på resultatet fra petroleumsvirksomheten. Særskatten ilegges for tiden med en skattesats på 50 prosent og kommer i tillegg til ordinær inntektsskatt på 28 prosent, slik at total marginal skattesats på resultatet fra petroleumsvirksomheten utgjør 78 prosent. Grunnlaget for beregning av petroleumsskatt tilsvarer grunnlaget for beregning av normal inntektsskatt, med unntak av at tap som er pådratt knyttet til selskapets virksomhet på land ikke kommer til fradrag, og at det innrømmes en friinntekt med 7,5 prosent per år. Friinntekten beregnes basert på investeringer i offshore produksjonsinstallasjoner. Friinntekten kommer til fradrag i skattepliktig inntekt i fire år, fra og med året investeringen blir foretatt. Friinntekten innregnes i det år den kommer til fradrag i selskapets selvangivelse og påvirker periodeskatt. Ikke benyttet friinntekt har ubegrenset fremføringsadgang.

### Varelager

Varelager vurderes til det laveste av kostpris og netto realisasjonsverdi. Kostpris beregnes med utgangspunkt i sist innkjøpte mengder (FIFO-prinsippet) og inkluderer direkte anskaffelseskostnader, produksjonskostnader, frakt og andre tilvirkningskostnader.

### Forpliktelser og betingede eiendeler

Forpliktelser regnskapsføres dersom en tidligere hendelse innebærer at selskapet har en juridisk forpliktelse eller på annet grunnlag antas å ha en forpliktelse som med sannsynlighet vil medføre fremtidig utbetalinger, forutsatt at forpliktelsen kan estimeres pålitelig. Hvis tidsverdien er vesentlig beregnes avsetningen som den neddiskonterte verdien av de forventede fremtidige kontantstrømmene. Diskonteringsrenten er en før skatt rente som reflekterer eksisterende markedsvurderinger og tar hensyn til spesifikke risikoforhold knyttet til forpliktelsen. Økning i avsetningen som følge av tidsfaktoren inngår i andre finanskostnader.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Betingede eiendeler som har oppstått ved tidligere hendelser, men som er avhengig av visse fremtidige hendelser, er ikke regnskapsført. Selskapet opplyser om slike betingede eiendeler dersom det er sannsynlig at selskapet vil oppnå fremtidige økonomiske fordeler som følge av hendelsen.

### Nedstengnings- og fjerningsforpliktelser

Forpliktelser knyttet til nedstengning og fjerning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse til å demontere og fjerne et anlegg eller en del av et anlegg og bringe området tilbake til opprinnelig stand, og forpliktelsen kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Estimater baseres på gjeldende krav og teknologi. Forpliktelsen knyttet til en ny installasjon, som for eksempel en olje- og gass installasjon eller transportsystem, oppstår normalt når installasjonen bygges eller installeres. Forpliktelser kan også oppstå i løpet av produksjonsperioden gjennom en endring i lovgivningen eller gjennom en beslutning om å opphøre med en virksomhet. Forpliktelsen regnskapsføres når kravet oppstår og inngår i Andre avsetninger i balansen. Forpliktelsen beregnes til nåverdien av de estimerte fremtidige utgiftene i henhold til lokale krav. For raffineri- og prosesseringsanlegg som ikke har en forventet konsesjonsperiode anses levetiden for ubestemt og det er derfor ikke mulig å estimere fjerningsforpliktelsen for disse anleggene. Forpliktelser knyttet til detalj salg estimeres på porteføljnivå.

Når forpliktelsen regnskapsføres, blir samme beløp balanseført som en del av kostprisen til den relaterte eiendelen og avskrives sammen med denne.

Endring i estimatet for nedstengning og fjerning behandles som en justering av forpliktelsen med tilsvarende justering av eiendelen

### Nedskrivning

#### *Immaterielle eiendeler og varige driftsmidler*

Immaterielle eiendeler og varige driftsmidler testes for nedskrivning dersom det er indikasjoner på at den balanseførte verdien overstiger gjenvinnbart beløp. Eiendeler grupperes basert på det nivået hvor det er mulig å identifisere inngående kontantstrømmer som er uavhengig av kontantstrømmer fra andre grupper eiendeler. Olje og gass felt eller installasjoner anses normalt som separate vurderingsenheter for nedskrivningsformål. Ved evaluering av balanseførte undersøkelseskostnader anses hver undersøkelsesbrønn som en separat kontantgenererende enhet. Dersom vurderingen tilsier at eiendelens verdi er forringet, blir eiendelen nedskrevet til gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket salgskostnader og eiendelens bruksverdi.

Nedskrivning reverseres i den grad betingelsene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

#### *Finansielle eiendeler*

StatoilHydro vurderer på hver balansedag om en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi.

For eiendeler bokført til amortisert kost vil, dersom det foreligger objektive indikasjoner på verdifall på utlån og fordringer, eiendelens balanseførte verdi reduseres. En senere periodes reversering av verdifall innregnes i resultatet.

### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskap forutsetter at selskapet benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler, gjeld og forpliktelser på balansedatoen. Faktiske resultater kan avvike fra estimatene.

Selskapets virksomhet og det høye antallet land hvor virksomheten drives, innebærer at selskapet er utsatt for endringer i økonomiske, regulatoriske og politiske forhold. Selskapet tror ikke at det i den nærmeste framtid er spesielt sårbart eller risikoutsatt som følge av en eventuell konsentrasjon av aktivitetene.

NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

3. LØNNKOSTNADER

(i millioner kroner, unntatt antall årsverk)	31. desember	
	2007	2006
Lønnskostnader	14 129	8 970
Pensjonskostnader	2 865	1 355
Arbeidsgiveravgift	2 508	1 589
Andre sosiale kostnader	1 790	958
<b>Sum</b>	<b>21 292</b>	<b>12 872</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk	16 064	12 197

Ytelser til ledende ansatte 2007 (i tusen kroner)

Medlemmer av konsernledelsen	Fast lønn	Bonus**	Natural- ytelser	Skattbar- refusjon	Skattbar lønn	Natural- ytelser	Refu- sjoner	Ikke skattbar lønn	Samlet godt- gjørelse	Pensjons- kostnad	Nåverdi av pensjons- forpliktelser
Lund Helge	5 214	2 491	286	8	7 999	312	12	324	8 323	4 070	13 759
Bjørnson Rune	2 321	844	197	17	3 378	0	20	20	3 398	816	17 349
Jacobsen Jon Arnt	2 703	978	59	131	3 872	0	17	17	3 889	1 503	13 669
Mellbye Peter	3 218	1 074	162	32	4 486	0	38	38	4 525	1 525	37 528
Ruud Morten †	595	0	3	34	632	0	10	10	641	683	17 896
Sætre Eldar	2 775	1 154	190	8	4 127	25	20	44	4 171	937	24 454
Torvund Tore †	938	0	3	33	973	0	48	48	1 022	1 175	34 600
Øvrum Margareth	2 887	1 035	121	135	4 177	171	29	200	4 377	895	22 169
Aasheim Hilde Merete †	699	0	39	0	739	42	18	60	799	1 160	2 489
<b>Sum</b>	<b>21 350</b>	<b>7 576</b>	<b>1 060</b>	<b>398</b>	<b>30 383</b>	<b>549</b>	<b>211</b>	<b>761</b>	<b>31 144</b>	<b>12 764</b>	<b>183 912</b>

\* Godtgjørelse fra StatoilHydro

\*\* Bonus utbetalt i 2007 omfatter bonus for 2006 og de første ni månedene av 2007. Eventuell bonus for de resterende tre månedene av 2007 vil bli beregnet sammen med eventuell bonus for 2008 og utbetales i 2009.

Pensjonskostnad består av ytelser opptjent gjennom året.

Noen av medlemmene i konsernledelsen har mottatt godtgjørelse i perioden fram til 30. september 2007 i overensstemmelse med retningslinjene som gjaldt Norsk Hydros Olje og Gass-virksomhet fram til dette tidspunktet.

Beløpene mottatt under slike retningslinjer er ikke nødvendigvis representativt i forhold til nåværende retningslinjer og dermed fremtidig kompensasjon.

Godtgjørelse til konsernledelsen opptjent i Norsk Hydro ASA (i tusen kroner)	Fast lønn	Bonus	Aksje- opsjoner*	Natural- ytelser	Skattbar refusjon	Skattbar lønn	Natural- ytelser	Refusjoner	Ikke skattbar lønn	Samlet godt- gjørelse
Ruud Morten	1 696	642	6 084	126	10	8 558	0	13	13	8 571
Torvund Tore	2 688	690	14 255	172	3	17 808	9	187	195	18 004
Aasheim Hilde Merete	1 559	684	3 200	107	4	5 553	0	12	12	5 565
<b>Sum</b>	<b>5 943</b>	<b>2 016</b>	<b>23 539</b>	<b>404</b>	<b>17</b>	<b>31 920</b>	<b>9</b>	<b>212</b>	<b>221</b>	<b>32 140</b>

\* Inkluderer utøvd og avsluttede

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Styret (i tusen kroner)	Styre- honorar	Revisjons- komité	Kompensasjons- komité	Samlet godtgjørelse
Åm Knut*	169	25	70	264
Svaan Morten	239	50	0	289
Fritsvold Ragnar Per*	70	0	0	70
Bakkerud Lill Heidi	239	0	0	239
Nilsen Geir*	70	0	0	70
Skaugen Grace R	239	0	80	319
Five Kaci Kullmann*	210	0	0	210
Lindbæk Jannik*	338	0	70	408
Grieg Elisabeth	70	0	7	77
Nielsen Kurt Anker	70	38	0	108
Franklin Roy	124	25	0	149
Wiik Ingrid*	169	25	0	194
Reiten Eivind**	8	0	0	8
Arnstad Marit	305	25	0	330
Clausen Claus	239	0	0	239
Bjørndalen Kjell	70	0	7	77
Hvistendahl Finn A*	169	38	0	206
Sum	2 796	225	234	3 255

\*Styremedlemmer i StatoilHydro ASA frem til 1. oktober 2007.

\*\*Styreformann fra 1. oktober til 5. oktober 2007.

### RETNINGSLINJER FOR FASTSETTELSE AV LØNN OG ANNEN GODTGJØRELSE TIL LEDELSEN

Styret tar sikte på å fremlegge følgende retningslinjer for fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledere for avstemming på ordinær generalforsamling i 2008 i henhold til Allmennaksjeloven paragraf 6-16a:

#### 1. Belønningspolitikk og belønningskonsept for regnskapsåret 2008

##### 1.1 Belønningspolitikk og prinsipper

StatoilHydros belønningspolitikk er tett forankret i selskapets personalpolitikk og verdigrunnlag. Utvikling av en sterk verdibasert prestasjonskultur anses som en viktig suksessfaktor for å kunne skape verdier for eierne.

Det er etablert visse hovedprinsipper for utformingen av selskapets belønningskonsept. Disse prinsippene gjelder generelt, men vil ha ulik anvendelse for de forskjellige belønningssystemer og stillingskategorier.

Belønningspolitikken skal:

- Sikre at helheten blir ivaretatt gjennom løsninger som er integrert med StatoilHydros verdi- og prestasjonsorienterte rammeverk
- Være konkurransedyktig i arbeidsmarkedet uten å fremstå som lønnsledende samlet sett
- Belønne og anerkjenne leveranse og atferd likeverdig
- Sikre en sterk kobling mellom prestasjon og belønning
- Differensiere basert på ansvar og prestasjon
- Belønne både kort- og langsiktige resultater
- Styrke interessefellesskapet mellom ansatte, selskapet og dets eiere
- Være transparente og i samsvar med god eierstyring og selskapsledelse

Vi belønner og gir anerkjennelse slik at vi tiltrekker oss og beholder de rette medarbeiderne - mennesker som presterer, endrer seg og lærer. Det samlede belønningsnivået og sammensetningen av belønningspakken reflekterer både det nasjonale og internasjonale rammeverket samt de forretningsmessige omgivelser som StatoilHydro opererer innenfor.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### 1.2 Beslutningsprosessen

Beslutningsprosessen for etablering og endring av belønningspolitikken og beslutninger om lønn og annen godtgjørelse til ledelsen følger bestemmelsene i Allmennaksjeloven §§ 5-6, 6-14, 6-16 a) samt vedtatt styreinstruks av 27. oktober 2006.

Styret har etablert en egen kompensasjonskomite. Kompensasjonskomiteen er et rådgivende organ for styret og har beslutningsmyndighet i særskilte saker etter fullmakt fra styret. Styret fastsetter konsernsjefens lønn og øvrige vilkår.

### 1.3 Belønningskonsept for ledere

StatoilHydros lederlønnskonsept består av følgende hovedelementer:

- Fastlønn
- Variabel lønn
- Pensjons- og forsikringsordninger
- Etterlønnordninger
- Andre ytelser

#### Fastlønn

Fastlønn består av grunnlønn og en langsiktig insentivordning.

#### Grunnlønn

Grunnlønnen skal være konkurransedyktig i de markeder hvor selskapet opererer og skal reflektere individets ansvar og prestasjoner. Prestasjonsvurderingen er basert på oppnåelse av forhåndsdefinerte mål, ref. "Variabel lønn" nedenfor. Grunnlønnen blir normalt vurdert en gang i året.

#### Langsiktig insentivordning

StatoilHydro har etablert en langsiktig insentivordning for et begrenset antall toppledere, inkludert medlemmer av konsernledelsen.

Den langsiktige insentivordningen er et fast lønnselement som blir beregnet i prosent av deltakernes grunnlønn og som strekker seg fra 20 – 30 prosent avhengig av deltakerens stilling. Deltakerne er forpliktet til å kjøpe StatoilHydro-aksjer i markedet for nettosummen av det faste beløpet hvert år, og er samtidig forpliktet til å beholde aksjene i en periode på 3 år.

Den langsiktige insentivordningen og det årlige variable lønnssystemet utgjør et belønningskonsept som fokuserer både på kortsiktige og langsiktige mål og resultater. Den langsiktige insentivordningen bidrar til å styrke interessefellesskapet mellom aksjeeierne, selskapet og individet.

#### Variabel lønn

Basert på vurdering av prestasjonene er konsernsjefen berettiget til en årlig variabel lønn med et maksimum potensial på 50% av fastlønn. Konserndirektørene har en årlig variabel lønn basert på prestasjoner med et maksimum potensial på 40% av fastlønn. Utbetaling ved prestasjoner på målnivå for medlemmene av konsernledelsen er 2/3 av maksimum potensialet.

Målene som utgjør grunnlaget for den individuelle variable lønnsvurderingen er etablert mellom leder og ansatt som del av selskapets prestasjonsstyringsprosess. I StatoilHydro blir denne evalueringen foretatt langs to akser, leveranse (hva du har levert) og atferd (hvordan målene er oppnådd). Leveransemål er etablert for hvert forretnings-/ stabsområde og dekker både finansielle, operative og markedsmessige mål i tillegg til mål knyttet til helse, miljø og sikkerhet, og personal og organisasjon. Evalueringen av atferd er basert på mål relatert til kjerneverdiene i StatoilHydro, lederskapsprinsippene og ledernes individuelle utviklingsplaner.

I prestasjonskontrakten til konsernsjef og konserndirektør for Økonomi og Finans er ett av flere mål relatert til selskapets relative, samlede avkastning til eierne (TSR: Total Shareholder Return). Størrelsen på den årlige variable lønnen besluttes etter en samlet prestasjonsvurdering av resultater i forhold til forskjellige mål inkludert men ikke begrenset til selskapets relative TSR.

#### Pensjons- og forsikringsordninger

StatoilHydros pensjonsordning er en ytelsesbasert ordning med pensjonsnivå på 66% av sluttlønn forutsatt 30 års opptjeningstid. Det tas i beregningen hensyn til en antatt pensjon fra Folketrygd. Pensjonsalderen er 67 år for landansatte og 65 år for sokkelansatte.

Pensjonsordningene for medlemmer av konsernledelsen inkludert konsernsjef er supplerende avtaler til selskapets alminnelige pensjonsordning.

Konsernsjef har på gitte vilkår iht. sin pensjonsavtale av 7. mars 2004, rett til en pensjon på 66% av pensjonsgivende inntekt. Opptjeningstiden er 15 år og pensjonsalder er 62 år.



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Fire av konserndirektørene har pensjonsvilkår iht. en tidligere standardordning som ble besluttet i oktober 2006. Disse er på gitte vilkår berettiget til en pensjon på 66% av pensjongivende inntekt med en pensjonsalder på 62 år. Ved beregning av medlemstid i StatoilHydro's pensjonsordning har de rett til et halvt år ekstra medlemstid for hvert hele år vedkommende har tjenestegjort som konserndirektør.

En av konserndirektørene har på spesielle betingelser rett til pensjon på 65% av pensjongivende inntekt med en pensjonsalder på 62 år. Ytterligere en av konserndirektørene er på gitte vilkår berettiget til en pensjon på 66% av pensjongivende inntekt med en pensjonsalder på 60 år.

De individuelle pensjonsvilkårene som er beskrevet ovenfor er et resultat av forpliktelser iht. tidligere ordninger. Den tidligere standardordningen for konserndirektørene, som beskrevet ovenfor, ble i 2007 besluttet ikke videreført. Inntil en ny standardisert, konkurransedyktig modell tilpasset selskapets behov er vurdert, vil StatoilHydro benytte en pensjonsalder på 65 år med en ytelse på 66% for konserndirektører. Denne midlertidige ordningen gjelder for to av konserndirektørene.

I tillegg til pensjonsvilkårene som er beskrevet ovenfor, vil konserndirektørene ha ytelse iht. StatoilHydro's alminnelige pensjonsordning herunder pensjon iht. regelverket for pensjonsordningen fra 67 år.

Medlemmene av konsernledelsen er omfattet av de generelle forsikringsordningene som gjelder i StatoilHydro.

### Etterlønn

Konsernsjef har, iht. sin kontrakt av 7. mars 2004, ved fratredelse etter anmodning fra styret, krav på to årslønner i etterlønn ut over lønn i oppsigelsestid på 6 måneder.

Konserndirektørene har rett til etterlønn tilsvarende 6 månedslønner, eksklusive oppsigelsestid på 6 måneder, dersom de sies opp fra sin stilling i selskapet. Annen inntekt ervervet i etterlønnperioden medfører en forholdsmessig reduksjon i etterlønnen. Dette gjelder ved ansettelse i ny stilling eller ved inntekt fra næringsvirksomhet som vedkommende er aktiv eier av.

Retten til etterlønn forutsetter at konsernsjef eller konserndirektørene ikke gjør seg skyldig i grovt mislighold eller grov forsømmelse av sin arbeidsplikt, illojalitet eller annet brudd på tjenesteplikter.

### Andre ytelser

StatoilHydro har et aksjespareprogram som er tilgjengelig for alle ansatte inkludert medlemmene av konsernledelsen. Aksjespareprogrammet gir de ansatte mulighet til å kjøpe aksjer i markedet for et beløp på inntil 5% av årlig grunnlønn. Dersom aksjene beholdes i to hele kalenderår og deltakeren opprettholder sitt ansettelsesforhold til selskapet, tildeles bonusaksjer i forhold til deres aksjesparing. Aksjene som benyttes i programmet kjøpes av StatoilHydro i markedet iht. fullmakt fra Generalforsamlingen.

Medlemmer av konsernledelsen har i tillegg fordeler som fri bil og fri telefon.

## 2. Belønningspolitikk og gjennomførte tiltak for det foregående regnskapsår 2007

I 2007 fusjonerte tidligere Statoil ASA med Hydro's olje og gassaktiviteter. Fusjonen ble implementert 1. oktober 2007. Erklæringen vedrørende det foregående regnskapsår omfatter den belønningspolitikk og de tiltak som er gjennomført i tidligere Statoil og StatoilHydro. Den politikk og praksis som er fulgt i Hydro før fusjonen med virkning for ledere som ble overført til StatoilHydro, er ikke inkludert i denne erklæringen.

Den belønningspolitikk og de prinsipper som ble lagt til grunn i 2007 for tidligere Statoil og StatoilHydro var i hovedsak tilsvarende det som er angitt ovenfor for 2008.

I forbindelse med gjennomføring av fusjonen ble et felles belønningskonsept basert på tidligere Statoil's systemer, implementert for lederne i StatoilHydro, herunder også for konserndirektører.

Styret i tidligere Statoil ASA besluttet 25. september 2007 å terminere langtidssensitivordningen (LTI) som ble implementert for topledere i tidligere Statoil med virkning fra 1. januar 2007.

En prestasjonsvurdering og utbetaling av årlig prestasjonslønn for perioden 1. januar – 30. september 2007 ble gjennomført før fusjonen. Samlet variabel utbetaling i 2007 for hvert av medlemmene i konsernledelsen er holdt innenfor rammen på 50% av grunnlønn.

Den årlige grunnlønnsvurderingen for konserndirektørene ble gjennomført i 4. kvartal 2007, med virkning fra 1. oktober 2007.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Standardklausulen vedrørende etterlønn i konserndirektørens ansettelseskontrakt er endret i samsvar med beskrivelsen gitt ovenfor under avsnitt 1.3 Etterlønn.

Gjennomførte tiltak vedrørende pensjon for konserndirektører er omhandlet i avsnitt 1.3 ovenfor.

### 3. Avslutning

StatoilHydro's belønningssystem og de ulike løsninger er forankret i selskapets overordnede personalpolitikk og er integrert med selskapets verdi- og prestasjonsorienterte rammeverk. I tillegg til dette er belønningssystemene og den praksis som føres transparent, i tråd med prinsippene for god eierstyring, selskapsledelse og gjeldende retningslinjer.

### 4. NEDSKRIVNING AV EIENDELER

Det er ikke foretatt vesentlige nedskrivninger av varige driftsmidler i 2007 eller 2006.

### 5. GODTGJØRELSE TIL REVISOR

(i millioner kroner, ekskl. mva)	2007	2006
Revisjonshonorar	15,5	14,2
Revisjonrelaterte tjenester	7,4	3,8
Sum	22,9	18,0

I tillegg utgjør revisjonshonorar relatert til StatoilHydro-opererte lisenser henholdsvis 4,7 og 4,0 millioner kroner for 2007 og 2006.

### 6. VARELAGER

Varelager vurderes til det laveste av kostpris og markedsverdi vurdert etter til først-inn, først-ut prinsippet (FIFO).

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Råolje	5 745	4 598
Petroleumsprodukter	1 528	1 109
Annet	1 035	846
Sum varelager	8 308	6 553

### 7. AKSJER OG LANGSIKTIGE INVESTERINGER

#### Datterselskap og tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

(i millioner kroner)	Datterselskap	Tilknyttet selskap
Investering 1. januar 2007	113 419	1 158
Resultatandel	17 286	199
Omregningsdifferanse	-9 858	0
Endring innbetalt egenkapital	50 268	-50
Konsernbidrag (etter skatt)	5 760	0
Utbytte	-12 489	-224
Investering 31. desember 2007	164 386	1 083

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### Aksjer og andeler i enkelte datterselskap i prosent

AS Eesti Statoil	100	Statoil Nigeria AS	100
North American Oil Sands Corporation	100	Statoil Nigeria Deep Water AS	100
Latvija Statoil SIA	100	Statoil Nigeria Outer Shelf AS	100
Statholding AS	100	Statoil Norge AS	100
Statoil AB	100	Statoil North Africa Gas AS	100
Statoil Angola Block 15 AS	100	Statoil North Africa Oil AS	100
Statoil Angola Block 15/06 Award AS	100	Statoil North America Inc.	100
Statoil Angola Block 17 AS	100	Statoil Orient Inc AG	100
Statoil Angola AS	100	Statoil Pernis Invest AS	100
Statoil Apsheron AS	100	Statoil Hydro Orinoco AS	100
Statoil Asia Pacific Pte. Ltd.	100	Statoil Polen Invest AS	100
Statoil Azerbaijan Alov AS	100	Statoil Russia AS	100
Statoil Azerbaijan AS	100	Statoil Sincor AS	100
Statoil BTC Finance AS	100	Statoil SP Gas AS	100
Statoil Coordination Center N.V.	100	Statoil UK Ltd	100
Statoil Danmark A/S	100	Statoil Venezuela AS	100
Statoil Deutschland GmbH	100	StatoilHydro Petroleum AS	100
Statoil do Brasil Ltda	100	UAB Lietuva Statoil	100
Statoil Exploration Ireland Ltd	100	Statoil Metanol ANS	82
Statoil Forsikring AS	100	Mongstad Refining DA	79
Statoil Hassi Mouina AS	100	Mongstad Terminal DA	65
Statoil Innovation AS	100	Tjeldbergodden Luftgassfabrikk DA	51
Statoil Iran AS	100		

Stemmeretter er i henhold til eierrettigheter.

### Aksjer og andeler i enkelte tilknyttede selskap (i prosent)

Nova Naturgas AB	30
Vestprosess DA	17
Etanor DA	16

## 8. FINANSIELLE EIENDELER

### Langsiktige finansielle investeringer

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Investeringer tilgjengelig for salg	25	28
Sum langsiktige finansielle investeringer	25	28

### Langsiktige finansielle fordringer

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Rentebærende fordringer	211	148
Ikke rentebærende fordringer	63	20
Sum langsiktige finansielle fordringer	274	168

**NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP**

**Kortsiktige finansielle investeringer**

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Andre investeringer	155	87
Sum kortsiktige finansielle investeringer	155	87

Alle kortsiktige finansielle investeringer anses å inngå i handelsporteføljen, og balanseføres til markedsverdi. Endring i markedsverdi resultatføres. Kostpris for kortsiktige finansielle investeringer er henholdsvis 169 og 87 millioner kroner per 31. desember 2007 og 2006.

**9. VARIGE DRIFTSMIDLER**

(i millioner kroner)	Maskiner, inventar, transportm.	Prod.anlegg olje/gass inkl. rørledninger	Prod. anlegg på land	Bygninger og tomter	Skip	Anlegg under oppføring	Sum
Tilgang og overføringer	492	35 802	53	135	1 931	-15 900	22 513
Avgang til anskaffelseskost	-11	0	0	-4	0	0	-15
Anskaffelseskost 31. desember 2007	2 842	296 616	4 599	777	4 276	12 804	321 914
Akkumulerte av- og nedskrivninger							
31. desember 2006	-1 712	-181 614	-3 192	-179	-182	0	-186 879
Årets av- og nedskrivninger	-377	-14 762	-133	-23	-217	0	-15 513
Avskrivninger på avgang	9	0	0	1	0	0	10
Akkumulerte av- og nedskrivninger							
31. desember 2007	-2 080	-196 376	-3 325	-201	-399	0	-202 381
Balanseført verdi 31. desember 2007	762	100 240	1 274	576	3 877	12 804	119 532
Immaterielle eiendeler	-	-	-	-	-	-	3 514
Estimert levetid (år)	3 - 10	*	15 - 20	20 - 33	20 - 25		

\* Avskrives etter produksjonsenhetsmetoden, se note 2

Balanseført verdi skip består av finansielle leieavtaler. I 2007 og 2006 ble det balanseført henholdsvis 1,1 og 1,1 milliarder i byggelånsrenter. I tillegg til årets avskrivninger spesifisert ovenfor er Immaterielle eiendeler amortisert med 2 millioner i 2007.

**10. AVSETNINGER**

Det er i 2007 og 2006 ikke foretatt vesentlige avsetninger eller endringer i avsetninger mot andre eiendeler enn varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.

NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

11. FINANSPOSTER

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Utbytte på aksjer	96	206
Realisert gevinst/-tap ved salg av verdipapirer	-250	-149
Renter og andre finansinntekter	4 455	489
Agioeffekter kortsiktige poster	11 103	3 643
Agioeffekter langsiktige poster	4 915	2 116
Renter og andre finanskostander	-7 034	-4 516
Balanseførte renter	1 058	1 072
<b>Netto finansposter</b>	<b>14 343</b>	<b>2 861</b>

12. SKATTER

Årets skattekostnad fremkommer slik

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Betalbar skatt	62 053	68 926
Endring utsatt skatt	1 037	6 722
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>63 090</b>	<b>75 648</b>
Friinntekt i særskattegrunnlaget	5 914	4 876

Inntekter fra olje- og gassvirksomheten på den norske kontinentalsokkelen skattlegges i henhold til Petroleumsskatteloven. I tillegg til vanlig selskapsbeskatning på 28 prosent fastsettes det en særskatt på 50 prosent etter fradrag for friinntekt. Hovedregelen er at det for investeringer fratrekkes friinntekt med 7,5 prosent per år i 4 år fra og med det året investeringen foretas. Ikke periodisert friinntekt per 31.12.2007 utgjør 11,9 milliarder kroner.

Spesifikasjon av utsatt skatt

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
<b>Utsatte skattefordeler knyttet til</b>		
Varelager	142	217
Andre kortsiktige poster	1 463	301
Pensjoner	10 385	5 105
Avsetning for fjerning og nedstengning	17 594	18 143
Andre langsiktige poster	1 547	311
<b>Sum utsatt skattefordel</b>	<b>31 131</b>	<b>24 077</b>
<b>Langsiktig utsatt skattegjeld knyttet til</b>		
Varige driftsmidler	51 996	49 510
Balanseførte undersøkelsesutgifter og renter	9 924	8 495
Andre langsiktige poster	4 132	1 069
<b>Sum utsatt skattegjeld</b>	<b>66 052</b>	<b>59 074</b>
<b>Netto utsatt skattegjeld</b>	<b>34 921</b>	<b>34 997</b>

NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Utsatt skatt i balansen fremkommer som følger

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Utsatt skatt per 1. januar	34 997	30 190
Endring årets resultat	1 037	6 722
Kjøp og salg av virksomhet og annet	-1 113	-1 915
Utsatt skatt per 31. desember	34 921	34 997

13. KORTSIKTIG RENTEBÆRENDE GJELD

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
Banklån og kassekreditt	41	45
Kortsiktig andel av langsiktig gjeld	1 820	2 051
Innkalt margin	2 797	0
Annen kortsiktig gjeld	73	80
Sum	4 731	2 176
Vektet gjennomsnittlig rentesats	5,61%	5,32%

14. Langsiktig rentebærende gjeld

(i millioner kroner)	31. desember	
	2007	2006
<b>Obligasjonslån</b>		
Amerikanske dollar (USD)	35 135	21 394
Euro (EUR)	138	200
Andre valutaer	15	7
Sum	35 288	21 601
Finansiell leasingforpliktelse	3 194	2 099
Annen gjeld	0	233
Sum langsiktig rentebærende gjeld	38 482	23 933
Fratrukket kortsiktig andel	1 820	2 051
Sum langsiktig rentebærende gjeld	36 662	21 882
Vektet gjennomsnittlig rentesats (%)	6,54	5,89

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

StatoilHydro ASA benytter valutabytteavtaler for å styre valutarisikoen på sin langsiktige rentebærende gjeld. Effekten av avtalene er reflektert i ovenstående tabell. Størstedelen av selskapets lån er fastrentelån. Rentebytteavtaler benyttes for å styre renterisikoen.

### Informasjon om de største obligasjonslånene

(i millioner kroner)	Fast rente	Forfall (år)	31. desember	
			2007	2006
<b>Obligasjonslån</b>				
USD 500 millioner	6,500%	2028	2 675	3 091
USD 500 millioner	5,125%	2014	2 704	3 125
USD 480 millioner	7,250%	2027	2 600	3 014
USD 375 millioner	5,750%	2009	2 026	2 339*
USD 300 millioner	7,750%	2023	1 623	1 882
USD 300 millioner	6,360%	2009	1 623	1 882
EUR 500 millioner	5,125%	2011	3 961	4 092
EUR 300 millioner	6,250%	2010	2 388	2 479
GBP 225 millioner	6,125%	2028	2 432	2 760

\* Netto etter tilbakekjøp henholdsvis 1 765 millioner kroner og 2 035 millioner kroner i 2007 og 2006.

StatoilHydros sikrede banklån i USD er sikret ved en garantiforpliktelse på USD 45 millioner i tillegg til pant i aksjer i et datterselskap og andre investeringer med en samlet bokført verdi på 2 294 millioner kroner, et bankinnskudd med en bokført verdi på 2 020 millioner kroner, samt StatoilHydros andel av inntekter fra visse prosjekter.

Stort sett alle obligasjonslån og usikrede banklån inneholder bestemmelser som begrenser pantsettelse av eiendeler for å sikre fremtidige låneopptak, med mindre eksisterende obligasjonsinnehavere og långivere samtidig gis en tilsvarende status.

Selskapet har utestående totalt 31 obligasjonslån, som netto etter tilbakekjøp utgjør 34 956 millioner kroner til oppgjørskurs per 31. desember 2007. Avtalene inneholder bestemmelser som gir Statoil rett til å tilbakekjøpe gjelden til pålydende, eller til en forhåndsavtalt kurs, før endelig innløsningsdato, hvis det blir foretatt endringer i norsk skattelovgivning.

### Tilbakebetaling av langsiktig rentebærende gjeld forfaller som følger:

(i millioner kroner)	
2009	2 909
2010	3 525
2011	2 652
2012	3 066
Deretter	24 510*
Sum	36 662

\* Inkluderer finansiell leasingforpliktelse på 2 052 millioner kroner.

StatoilHydro ASA har inngått avtale med ett banksyndikat for bindende langsiktig løpende kreditt på i alt USD 2,0 milliarder. Ingen del av kreditten var benyttet per 31. desember 2007. Beredskapsprovisjonen er 0,0575% per år.

Per 31. desember 2007 og 2006 hadde StatoilHydro ingen kommitterte kortsiktige kreditt fasiliteter tilgjengelige eller benyttet.



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### 15. FINANSIELLE INSTRUMENTER OG DERIVATER

#### Styring av markedsrisiko

StatoilHydro ASA opererer i verdensmarkedene for råolje, raffinerte produkter, naturgass og elektrisitet, og er eksponert for markedsrisikoer knyttet til endringer i prisene på hydrokarboner, valutakurser, rentesatser, og elektrisitetspriser som kan påvirke inntekter og kostnader ved drift, investeringer og finansiering. Risikoene styres på lang og kort sikt, med fokus på hvordan StatoilHydro ASA best kan oppnå optimal risikojustert avkastning.

StatoilHydro ASA har etablert et konsernomfattende risikostyringsprogram, som fastsetter retningslinjer for å inngå avtaler (derivater) for å styre råvareprisrisiko, valutakursrisiko og renterisiko. StatoilHydro ASA har i dette programmet utviklet en omfattende modell som inkluderer våre mest betydelige markeds- og driftsrisikoer og som tar hensyn til korrelasjon, forskjellige skatteordninger, fordeling av kapital på forskjellige nivåer og Value at Risk (VaR) på forskjellige nivåer, i den hensikt å optimalisere risikojustert avkastning.

StatoilHydro ASA har benyttet, og vil fortsatt benytte, finansielle instrumenter og råvarebaserte derivatkontrakter for å styre risikoen knyttet til inntjening og kontantstrøm. For å styre eksponeringen mot endringer i verdien av fremtidig kontantstrømmer hovedsakelig fra kjøp og salg av råolje og raffinerte oljeprodukter, benytter StatoilHydro ASA seg av bytteavtaler, opsjoner, futures og ikke-børsnoterte terminkontrakter. Løpetiden for olje- og raffinerte oljeproduktderivater er vanligvis under ett år. Bytteavtaler, opsjoner, terminkontrakter og futures for naturgass og elektrisitet brukes til å sikre eksponering knyttet til fremtidig salg av naturgass og elektrisitet. Disse derivatene har vanligvis en løpetid på ca. tre år eller mindre. StatoilHydro ASA benytter bytteavtaler for å styre renterisiko knyttet til vår langsiktige gjeldsportefølje.

#### Råvareprisrisiko

Råvareprisrisikoen er StatoilHydro ASAs mest betydelige markedsrisiko. For å begrense effektene av den kortsiktige volatiliteten i råvareprisene og sammenstille kostnader og inntekter, inngår StatoilHydro ASA råvarebaserte derivatkontrakter som består av futureskontrakter, opsjoner, ikke-børsnoterte (over-the-counter – OTC) terminkontrakter, og ulike typer bytteavtaler knyttet til råolje- og petroleumsprodukter, naturgass og elektrisitet.

Derivater knyttet til råolje og øvrige petroleumsprodukter handles hovedsakelig på International Petroleum Exchange (IPE) i London, New York Mercantile Exchange (NYMEX), i det ikke-børsnoterte (OTC) Brent-markedet og i markeder for bytteavtaler knyttet til råolje og raffinerte produkter. Derivater knyttet til naturgass og elektrisitet er hovedsakelig OTC fysiske terminkontrakter og opsjoner, Nordpool terminkontrakter, samt NYMEX og IPE futures.

#### Rente- og valutarisiko

StatoilHydro ASA utsettes for valutarisiko og renterisiko som vurderes på porteføljnivå i samsvar med godkjente strategier og mandater. Ved styring av markedsrisikoer og ved handel benytter StatoilHydro ASA standardderivater. Disse omfatter futureskontrakter og opsjoner som handles på regulerte børser, ikke-børsnoterte bytteavtaler samt opsjons- og terminkontrakter.

Endringer i valutakursene kan ha betydelig innvirkning på StatoilHydro ASAs resultater. Våre positive kontantstrømmer er hovedsakelig i USD eller drevet av USD, mens våre negative kontantstrømmer, slik som driftskostnader og betalbar skatt, er i hovedsak i norske kroner. Vår eksponering mot utenlandske valutaer er følgelig hovedsaklig USD mot NOK. Vi søker å styre valutaforskjellen gjennom å utstede eller å bytte langsiktig finansiell gjeld over i USD.

StatoilHydro ASA er eksponert for rentesvingninger både på eiendels- og gjeldssiden, og styrer renterisikoen ved hjelp av forskjellige typer rentekontrakter. StatoilHydro ASA inngår rentederivater, først og fremst rentebytteavtaler, for å redusere finansieringskostnadene og diversifisere finansieringskildene.

#### Rentestyring

Styringen av våre rentesatser er hovedsakelig basert på at den langsiktige gjeldsporteføljen skal ha flytende rente. Den modifiserte durasjonen (den prosentvise endringen i verdi som følge av ett prosentpoengs endring i markedsrenten) er uttrykk for hvordan vi overvåker renterisikoen. Generelt skal vår modifiserte durasjonen være mellom 0 og 0,5 prosent. Avvik må begrunnes ut i fra forhold som konsernriskohensyn, skattehensyn, store oppkjøp, kredittklassifiseringshensyn, etc.

Tabellen nedenfor illustrerer et ukorrelet tapssenario.

(i millioner kroner)	31 Desember	
	2007	2006
Valutarisiko (10% ugunstig endring)	11 726	8 015
Renterisiko (1 prosentpoeng ugunstig endring)	299	363

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### Finansielle instrumenter til virkelig verdi

Tabellen nedenfor viser estimerte virkelige verdier for finansielle derivater og langsiktige finansielle forpliktelser. Råvarekontrakter som kan gjøres opp ved fysisk levering (for eksempel råolje, oljeprodukter, naturgass og elektrisitet) er ikke tatt med i oversikten.

(i millioner kroner)	Virkelig verdi eiendeler	Virkelig verdi forpliktelser	Netto virkelig verdi
<b>31. desember 2007</b>			
Gjeldsrelaterte instrumenter	4 676	-125	4 551
Ikke-gjeldsrelaterte instrumenter	1 802	-163	1 639
Langsiktig gjeld med fast rente	0	-38 971	-38 971
Råolje og raffinerte produkter	500	-919	-419
Naturgass og elektrisitet	430	-668	-238
<b>31. desember 2006</b>			
Gjeldsrelaterte instrumenter	3 972	-413	3 559
Ikke-gjeldsrelaterte instrumenter	2 057	-338	1 719
Langsiktig gjeld med fast rente	0	-24 354	-24 354
Råolje og raffinerte produkter	595	-274	321
Naturgass og elektrisitet	116	-183	-67

Virkelig verdi av noterte finansielle eiendeler og forpliktelser fastsettes med referanse til henholdsvis kjøpskurs eller salgskurs på balansedagen. Virkelig verdi av finansielle instrumenter notert i et aktivt marked, slik som råvarebaserte future kontrakter, opsjoner og egenkapitalinstrumenter, baseres på noterte markedspriser innhentet fra relevante børser eller oppgjørssentraler.

Tabellen nedenfor viser netto virkelig verdi av ikke-børsnoterte råvare- og finansielle derivater per 31. desember 2007, basert henholdsvis på forfall på kontrakter og kilde for beregning av virkelig verdi:

(i millioner kroner)	Forfall innen 1 år	Forfall 1-3 år	Forfall 4-5 år	Forfall senere enn 5 år	Sum virkelig verdi
<b>Råvarebaserte derivater</b>					
Virkelig verdi basert på priser notert i et aktivt marked	-1 242	-866	0	0	-2 108
Virkelig verdi basert på prisdata fra eksterne kilder	3	2	0	0	5
Virkelig verdi basert på data fra andre kilder	0	0	0	78	78
<b>Sum råvarebaserte derivater</b>	<b>-1 239</b>	<b>-864</b>	<b>0</b>	<b>78</b>	<b>-2 025</b>
<b>Finansielle derivater</b>					
Virkelig verdi basert på priser notert i et aktivt marked	1 921	2 026	106	2 108	6 161
Virkelig verdi basert på prisdata fra eksterne kilder	0	0	0	0	0
Virkelig verdi basert på data fra andre kilder	0	0	0	0	0
<b>Sum finansielle derivater</b>	<b>1 921</b>	<b>2 026</b>	<b>106</b>	<b>2 108</b>	<b>6 161</b>

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### Styring av kreditt risiko

StatoilHydro ASA styrer konsentrasjonen av kreditt risiko for finansielle instrumenter ved å kjøpe verdipapirer utstedt av motparter med høy kredittverdighet, spredt over en rekke forhåndsgodkjente motparter. Det føres oversikt med tillatte rammer for kommersielle motparter, og denne gjennomgås regelmessig sammen med retningslinjer for vurdering av motparters finansielle stilling og krav om sikkerhetsstillelse.

Kreditt risiko knyttet til handel i råvarederivater blir tilsvarende styrt gjennom vedlikehold, gjennomgang og ajourføring av liste over godkjente motparter og vurdering av motpartens finansielle posisjon. StatoilHydro ASA overvåker regelmessig motpartenes kreditteksponering, etablerer interne kredittgrenser for hver enkelt motpart og krever sikkerhetsstillelse når det er relevant i forhold til kontrakten og et krav i henhold til interne prosedyrer. Sikkerhet vil typisk skje i form av depositum eller bankgaranti fra en internasjonal bank med høy kredittverdighet.

Kreditt risikoen knyttet til rente- og valutabytteavtaler som handles i OTC-markedet knyttes til motparten i disse transaksjonene. Motpartene er finansinstitusjoner med høy kredittverdighet. Kredittverdigheten vurderes minst én gang per år og StatoilHydro ASAs kreditt risiko vurderes fortløpende for å sikre at eksponeringen ikke går ut over fastsatte kredittgrenser og at den er i henhold til interne regler. Valutabytteavtaler som ikke knytter seg til langsiktig gjeld har typisk forfall på mindre enn ett år, og valutabytteavtaler knyttet til gjeld har forfall på opptil 22 år, tilsvarende forfallstrukturen til sikret eller risikostyrt langsiktig gjeld.

Konsentrasjonen av kreditt risiko knyttet til fordringer er begrenset på grunn av det store antallet motparter, spredt over hele verden i ulike bransjer.

Tabellen nedenfor viser markedsverdi av ikke-børsnoterte derivat eiendeler fordelt i henhold til motpartens kredittverdighet slik StatoilHydro ASA vurderer den:

(i millioner kroner)	Virkelig verdi
<b>Motpartsrelatert eksponering:</b>	
«Investment grade», med rating A eller høyere	6 276
Annen «investment grade»	10
Lavere enn «investment grade» eller ikke klassifisert	635

Tabellen ovenfor inneholder ikke en sikkerhetsstillelse på 2,8 milliarder kroner holdt som sikkerhet av StatoilHydro ASA for å utligne deler av eksponeringen.

Kategoriene for kredittverdighet i tabellen ovenfor er basert på StatoilHydro-konsernets interne kredittvurderinger og på grunn av interne vurderings kriterier samsvarer disse ikke nødvendigvis direkte med klassifiseringer etablert av de store kredittvurderingsbyråene. I tråd med StatoilHydro-konsernets interne retningslinjer får motparter for råvarederivater kredittvurdering i samsvar med sitt respektive morselskaps klassifisering. Hvis morselskapet har en høy kredittvurdering vil det bli vurdert om det ikke vil være nødvendig med en morselskapsgaranti.

### Styring av likviditetsrisiko

Hensikten med likviditetsstyring og kortsiktig finansiering er å sikre at StatoilHydro ASA til enhver tid har nok tilgjengelige midler til å dekke finansielle forpliktelser. På månedsbasis genererer StatoilHydro ASA en positiv kontantstrøm fra driften. Imidlertid er kontantstrømmen typisk begrenset i måneder med betaling av skatt (april og oktober) eller utbytte (typisk i mai/juni).

Størrelsen på likvide midler vil som regel følge et syklisk mønster og øke fra måned til måned, med unntak for måneder med betaling av skatt og utbytte da midlene reduseres betraktelig. I periodene etter skatte- og utbyttebetalinger vil størrelsen av de likvide midlene ofte være vesentlig redusert. Et behov for kortsiktig finansiering vil bli utløst fram til gjelden er betalt og det skjer en ny akkumulering av likvide midler i etterfølgende perioder. Kortsiktig finansiering kan oppnås bilateralt gjennom lån direkte fra banker, forsikringsselskaper etc., et alternativ er å utstede kortsiktige obligasjoner under et av de eksisterende finansieringsprogrammene.

Hele StatoilHydro ASA's finansielle gjeld relatert til finansielle derivater, både børshandlede og ikke børs handlede råvarebaserte derivater samt finansielle derivater har forfall innen for ett år basert på den underliggende leveringsperioden for kontraktene som er inkludert i porteføljen.

## 16. PENSJONSORDNINGER FOR ANSATTE

### Pensjonsforpliktelse

Norske selskaper er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. StatoilHydro ASAs pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Per 1. januar 2006 implementerte StatoilHydro ASA Norsk Regnskapsstandard (NRS) 6A om anvendelse av IAS 19 under norsk regnskapslovgivning. Dette medfører at pensjonsforpliktelse og pensjonskostnad regnskapsføres i henhold til Internasjonal Regnskapsstandard (IAS) 19 Ytelser til ansatte. Sammenligningstall er endret for å reflektere at uamortiserte estimatavvik nullstilles i åpningsbalansen for første år med sammenligningstall. StatoilHydro ASA har regnskapsført 1,7 milliarder kroner (etter skatt) direkte mot egenkapitalen per 1. januar 2006. Hvis endring i regnskapsprinsipp ikke hadde vært foretatt så hadde uamortisert estimatavvik på 0,4 milliarder blitt kostnadsført i resultatregnskapet i 2007.

De ansatte i StatoilHydro ASA er dekket av pensjonsordninger som gir rett til definerte fremtidige ytelser (ytelsesplaner). Pensjonsytelsene er vanligvis avhengig av opptjeningstid og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Kostnadene ved ytelsesplaner innregnes over perioden de ansatte er i arbeid og opparbeider seg rett til pensjonsytelsene (opptjeningstiden). Forpliktelsene i ytelsesplanene er beregnet av uavhengige aktuarer.

StatoilHydro ASA har i tillegg inngått avtale om avtalefestet førtidspensjon (AFP) som er en felles ytelsesplan for flere arbeidgivere (flerforetaksordning). Administrator for AFP-ordningen kan ikke beregne selskapets andel av eiendeler og forpliktelser i denne ytelsesplanen. Derfor er pensjonskostnad knyttet til planen regnskapsført som en tilskuddsplan. Årets tilskudd regnskapsføres som årets kostnad i resultatregnskapet.

Pensjonsforpliktelsene knyttet til ytelsesplanene er beregnet per 31. desember 2007 og per 31. desember 2006. Nåverdien av bruttoforpliktelsen, årets pensjonsopptjening og kostnad ved tidligere perioders pensjonsopptjening er beregnet basert på en lineær opptjeningsmodell. Forventningene til gjennomsnittlig lønnsøkning, pensjonsregulering og regulering av folketrygdens gunnbeløp er underbygget med historiske tall. Diskonteringsrenten for ytelsesplanene i Norge per 31. desember 2007 er estimert til fem prosent basert på norske langsiktige statsobligasjoner projisert til en 30-års rente som tilsvarer gjennomsnittlig forfallstid for opptjente forpliktelser.

Norske statsobligasjoner strekker seg ikke utover 10 år. StatoilHydro ASA mener det er mest korrekt å beregne en langsiktig rente (utover 10 år) ved å ekstrapolere 10-årsrenten basert på rentekurven til europeiske og amerikanske renter (likt vektet). Dette er land med tilsvarende markedstrender og rentenivå som Norge.

Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) utgir retningslinjer vedrørende fastsettelse av pensjonsforutsetninger i NRS(V) Pensjonsforutsetninger. I henhold til retningslinjene fra NRS skal diskonteringsrente på 4,5 prosent benyttes per 31. desember 2007, dette basert på ekstrapolering av renten på norske statsobligasjoner med en rentekurve basert på norsk rentebytteavtale. Dette medfører en fallende rentekurve på lang sikt. StatoilHydro ASA mener at over tid vil en norsk rentekurve være tilnærmet lik en internasjonal rentekurve, og ekstrapolering basert på rentekurvene i Europa og USA har derfor vært selskapets beste estimat. Estimeringsmetoden er konsistent med hva som er anvendt i tidligere perioder og innebærer at tilfeldige svingninger fra et år til et annet unngås.

Estimatavvik innregnes direkte i egenkapitalen i den periode de oppstår.

Arbeidsgiveravgift er beregnet på grunnlag av pensjonsplanenes netto underfinansiering. Beregnet arbeidsgiveravgift inkluderes i brutto pensjonsforpliktelse.

### Netto pensjonskostnader

(i millioner kroner)	2007	2006
Nåverdi av årets opptjening	2 420	1 387
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	1 556	906
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-1 654	-969
Gevinst/tap ved avkorting og oppgjør	-1 564	0
Amortisering av kostnad ved tidligere perioders pensjonsopptjening	2 065	0
<b>Netto pensjonskostnader på ytelsesplaner</b>	<b>2 823</b>	<b>1 324</b>
Flerforetaksplaner	42	31
Sluttvederlag	6 516	0
<b>Sum netto pensjonskostnader</b>	<b>9 381</b>	<b>1 355</b>

Pensjonskostnader inkluderer arbeidsgiveravgift.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Som et ledd i harmoniseringen av pensjonsplaner for ansatte i tidligere Hydro og tidligere Statoil har StatoilHydro ASA gjort endringer i eksisterende ytelsesplaner. Opptjente rettigheter knyttet til endringene utgjør 2,1 milliarder kroner, som er innregnet som kostnad i resultatregnskapet i 2007 som tidligere perioders pensjonsopptjening.

StatoilHydro ASA har tilbudt tidligpensjon (sluttvederlag) til ansatte over 58 år (betinget gitte vilkår). Kostnaden inngår i Andre kostnader og Salgs- og administrasjonskostnader med henholdsvis 4,8 milliarder kroner og 1,7 milliarder kroner. StatoilHydro ASA har kunngjort at en forholdsmessig andel av kostnadene vil bli viderebelastet partnere på StatoilHydro opererte lisenser. Som en følge av den besluttede førtidspensjon er StatoilHydro ASAs forpliktelser knyttet til ordinær førtidspensjon (Avtalefestet pensjon) redusert. Effekten av denne avkortingen er innregnet som inntekt i resultatregnskapet for 2007.

Ordinære pensjonskostnader inngår i Andre kostnader eller Salgs- og administrasjonskostnader avhengig av kostnadens funksjon. Deler av pensjonskostnadene er viderebelastet partnere på StatoilHydro opererte lisenser.

### Endring i brutto pensjonsforpliktelse (PBO)

(i millioner kroner)	2007	2006
Brutto pensjonsforpliktelse 1. januar	27 283	21 486
Nåverdi av årets opptjening	2 420	1 387
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	1 556	906
Estimatavvik	135	3 835
Kostnad ved tidligere perioders pensjonsopptjening	2 065	0
Utbetalte ytelser fra ordningene	-497	-331
Avkortinger	-1 434	0
Virksomhetssammenslutning	8 949	0
Sluttvederlag	6 516	0
Brutto pensjonsforpliktelse 31. desember	46 993	27 283

### Endring i pensjonsmidler

(i millioner kroner)	2007	2006
Virkelig verdi av pensjonsmidlene 1. januar	21 288	17 726
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	1 654	969
Estimatavvik	-320	1 086
Innbetalt av selskapet (inklusive arbeidsgiveravgift)	3 585	1 668
Utbetalte ytelser fra ordningene	-246	-161
Virksomhetssammenslutning	6 034	0
Avkortning/oppgjør	129	0
Virkelig verdi av pensjonsmidlene 31. desember	32 124	21 288

### Endring i netto pensjonsforpliktelse

(i millioner kroner)	2007	2006
Netto pensjonsforpliktelse 1. januar	-5 995	-3 760
Årets pensjonskostnad	-2 824	-1 324
Estimatavvik innregnet i konsernoppstilling over innregnede inntekter og kostnader	-455	-2 749
Innbetalt av selskapet/utbetalte ytelser fra ordningene	3 836	1 838
Virksomhetssammenslutning	-2 915	0
Sluttvederlag	-6 516	0
Netto pensjonsforpliktelse 31. desember	-14 869	-5 995

**NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP**

**Over-/ (underfinansiering) per 31. desember**

(i millioner kroner)	2007	2006
<b>Over-/ (underfinansiering) per 31. desember</b>	<b>-14 869</b>	<b>-5 995</b>
Spesifikasjon:		
Eiendel innregnet som pensjonsmidler	1 561	2 949
Eiendel innregnet som langsiktig fordring fra datterselskap	2 117	0
Forpliktelse innregnet som langsiktige pensjonsforpliktelser	-18 384	-8 781
Forpliktelse innregnet som kortsiktige forpliktelser	-163	-163

Eiendel innregnet som langsiktig fordring fra datterselskap vedrører fordring knyttet til sluttvederlag.

**Den ytelsesbaserte pensjonforpliktelsen kan fordeles som følger:**

(i millioner kroner)	2007	2006
Sikrede pensjonsplaner	29 495	19 856
Usikrede pensjonsplaner	17 498	7 427
<b>Brutto pensjonsforpliktelse 31. desember</b>	<b>46 993</b>	<b>27 283</b>

**Akkumulert estimatavvik innregnet i egenkapitalen**

(i millioner kroner)	2007	2006
Akkumulert estimatavvik 1. januar	0	0
Årets estimatavvik på pensjonmidlene	-184	-1 086
Årets estimatavvik på pensjonsforpliktelser	135	3 835
Innregnet i konsernoppstilling over innregnede inntekter og kostnader	49	-2 749
<b>Akkumulert estimatavvik 31. desember</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Faktisk avkastning på pensjonsmidlene**

(i millioner kroner)	2007	2006
Faktisk avkastning på pensjonsmidlene	1 334	2 055

**Estimatavvik**

(i millioner kroner)	2007	2006
Estimatavvik på pensjonsmidlene	184	1 086
I prosent av pensjonsmidler ved årets begynnelse	0,86%	6,13%
Estimatavvik gevinst/(tap) på pensjonsforpliktelser	-135	-3 835
I prosent av pensjonsforpliktelsen ved årets begynnelse	-0,49%	-17,85%
<b>Totalt estimatavvik gevinst/(tap)</b>	<b>49</b>	<b>-2 749</b>
<b>I prosent av nåverdien av pensjonsforpliktelsen ved årets begynnelse</b>	<b>0,18%</b>	<b>-12,79%</b>

Akkumulert effekt av estimatavvik innregnet som andre endringer i egenkapital utgjør 4,1 milliarder kroner etter skatt (redusert egenkapital).

**NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP**

**Økonomiske forutsetninger for resultatelementer**

(i prosent)	2007	2006
Diskonteringsrente	4,50	4,25
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	5,75	5,75
Forventet lønnsvekst	4,25	3,00
Forventet vekst i løpende pensjoner	2,75	2,50
Forventet G-regulering	4,00	2,75
Forventet inflasjon	2,25	2,25

**Økonomiske forutsetninger ved årets utgang for balanseelementer**

(i prosent)	2007	2006
Diskonteringsrente	5,00	4,50
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	6,25	5,75
Forventet lønnsvekst	4,50	4,25
Forventet vekst i løpende pensjoner	3,25	2,75
Forventet G-regulering	4,25	4,00
Forventet inflasjon	2,25	2,25

Gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid i antall år	15	15
--	----	----

Forventet sannsynlighet for frivillig avgang per 31. desember 2007 var på henholdsvis 4,0 prosent, 1,5 prosent, 1,3 prosent, 0,5 prosent og 0,0 prosent i kategoriene ansatte under 30 år, 30 til 39 år, 40 til 49 år, 50 til 59 år og 60 til 67 år. Forventet sannsynlighet for frivillig avgang per 31. desember 2006 var på henholdsvis 5,0 prosent, 1,3 prosent, 1,2 prosent, 0,5 prosent og 0,0 prosent i kategoriene ansatte under 30 år, 30 til 39 år, 40 til 49 år, 50 til 59 år og 60 til 67 år.

Forventet uttak av AFP (Avtalefestet pensjon) er 50 prosent for arbeidstakere på 62 år og 30 prosent for arbeidstakere i aldersgruppen mellom 63 år og 66 år.

For ansatte i Norge er dødelighetstabellen K 2005 benyttet som beste estimat. Uførlighetstabellen, KU, utviklet av forsikringsselskapet Storebrand, tilsvarende risiko for uførlighet for ansatte i StatoilHydro ASA.

Nedenfor presenteres et utvalg demografiske faktorer slik de er lagt til grunn 31. desember 2007. Tabellen viser sannsynligheten for at en ansatt i en gitt aldersgruppe skal bli utsatt for uførlighet eller død i det kommende år, samt den forventede levetid.

Alder	Uføre (i prosent)		Alder	Dødelighet (i prosent)		Alder	Forventet levetid	
	Menn	Kvinner		Menn	Kvinner		Menn	Kvinner
20	0,12	0,15	20	-	-	20	80,51	84,35
40	0,21	0,35	40	0,07	0,04	40	80,83	84,60
60	1,48	1,94	60	0,63	0,36	60	82,27	85,51
80	N/A	N/A	80	5,91	3,91	80	87,97	89,74

Antall medlemmer i pensjonsordningene	2007	2006
Aktive	17 749	13 169
Pensjonister	2 242	1 512
Fripoliser	2 935	1 985
Sum medlemmer i pensjonsordningene	24 933	16 666



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### Sensitivitetsanalyse

Tabellen nedenfor viser estimater for effektene av endringer i vesentlige forutsetninger som inngår i beregning av ytelsesplanene. Estimatenes er basert på relevante forhold per 31. desember 2007. Faktiske tall kan avvike vesentlig fra disse estimatene.

(i millioner kroner)	Diskonteringsrente	
	1%	-1%
<b>Endring i</b>		
Pensjonsforpliktelse	-7 970	10 577
Nåverdi av årets opptjening	-475	607

(i millioner kroner)	Forventet årlig lønnsvekst	
	1%	-1%
<b>Endring i</b>		
Pensjonsforpliktelse	6 100	-4 968
Nåverdi av årets opptjening	831	-654

(i millioner kroner)	Forventet regulering av folketrygdens Grunnbeløp (G)	
	1%	-1%
<b>Endring i</b>		
Pensjonsforpliktelse	-2 164	2 213
Nåverdi av årets opptjening	-290	300

(i millioner kroner)	Forventet vekst i løpende pensjoner	
	1%	-1%
<b>Endring i</b>		
Pensjonsforpliktelse	6 346	-5 214
Nåverdi av årets opptjening	636	-521

### Pensjonsmidler

Virkelig verdi av pensjonsmidlene i ytelsesplanene er målt 31. desember 2007 og 31. desember 2006. Den langsiktige avkastningsraten på pensjonsmidlene tar utgangspunkt i en tilsvarende langsiktig risikofri avkastningsrate med justering for en risikopremie basert på midlenes faktiske investeringsprofil.

Pensjonsfondets målsetning er å oppnå en langsiktig avkastning som bidrar til å dekke fremtidige pensjonsforpliktelser. Midlene forvaltes med ønske om å oppnå så høy avkastning som mulig, basert på prinsipper om forsvarlig risikostyring og i overensstemmelse med offentlig regelverk. Fondets avkastningsmål innebærer at det er nødvendig å investere i eiendeler med risiko. Risikoen reduseres gjennom å opprettholde en diversifisert portefølje. Diversifisering oppnås både gjennom forskjellige typer investeringer og gjennom å spre investeringene på lokasjoner. Derivater benyttes kun innen gitte rammer for å effektivisere forvaltningen av pensjonsmidlene.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

### Fordeling av pensjonsmidlene på ulike investeringsklasser

(i prosent)	2007	2006
Egenkapitalinstrumenter	50,50	36,00
Obligasjoner	31,90	44,00
Pengemarkedsplasseringer	8,60	11,00
Eiendom	6,90	5,00
Andre eiendeler	2,10	4,00
Sum	100,00	100,00

Eiendommer eiet av StatoilHydros pensjonskasse utgjør 1,1 milliarder per 31. desember 2007 og disse blir leid ut til selskap i StatoilHydro konsernet.

StatoilHydros pensjonskasse investerer både i finansielle eiendeler og i eiendom. Forventet avkastning på eiendomsinvesteringer forventes å ligge mellom avkastningen på egenkapitalinstrumenter og avkastningen på obligasjoner. Tabellen nedenfor viser porteføljevækt og avkastningsforventning for finansporteføljen i 2008, godkjent av styret i StatoilHydros pensjonskasse.

### Finansportefølge StatoilHydros pensjonskasse

(Alle tall i prosent)	Porteføljevækt 1)	
Egenkapitalinstrumenter	35,1	(+/- 5)
Obligasjoner	55,4	(+/- 5)
Pengemarkedsplasseringer	9,5	(+15/-0,5)
Sum finansportefølge	100,0	

### Finansportefølge StatoilHydros pensjonskasse

(Alle tall i prosent)	Avkastningsforventning
Egenkapitalinstrumenter	X + 4
Obligasjoner	X
Pengemarkedsplasseringer	X - 0,4

1) Parentesene angir rammene for Statoil Kapitalforvaltning ASAs (forvalters) taktiske avvik i prosentpoeng

X = Langsiktig avkastning på obligasjoner

Årets premie kan enten betales eller trekkes fra pensjonspremiefond. Avgjørelsen om innbetaling skal skje kontant eller fra premiefondet tas årlig. Innbetaling fra selskapet i 2007 utgjorde 3,1 milliarder kroner (eksklusive arbeidsgiveravgift). Av dette var 1,0 milliard frivillig innbetaling til premiefondet.

Forventet innbetaling fra selskapet for kommende år er 2,0 milliarder kroner (eksklusiv arbeidsgiveravgift).

**NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP**

**17. FORPLIKTELSER TIL FJERNING OG NEDSTENGNING OG ANDRE FORPLIKTELSER**

(I millioner kroner)	2007	2006
Fjernings- og nedstengningsforpliktelse 1. januar	23 289	17 894
Tilgang nye fjerningsprosjekter / estimatendringer	-1 787	4 716
Rentekostnad på forpliktelsene	1 345	837
Faktiske fjernings- og nedstengningskostnader	-124	-158
<b>Fjernings- og nedstengningsforpliktelse 31. desember</b>	<b>22 723</b>	<b>23 289</b>
Kortsiktig andel av fjernings- og nedstengningsforpliktelsene	140	0
<b>Spesifikasjon av Andre avsetninger i balansen per 31. desember</b>		
Langsiktig andel av fjernings- og nedstengningsforpliktelsene	22 583	23 289
Andre forpliktelser	2 143	1 142
<b>Sum Andre avsetninger per 31. desember</b>	<b>24 726</b>	<b>24 431</b>

**Forpliktelser til fjerning og nedstengning**

Den største delen av utgiftene knyttet til fjerningsforpliktelser forventes å komme til utbetaling i perioden mellom 2015 og 2025, og kun en mindre del av utgiftene forventes å betales i løpet av de neste fem år. Tidspunkt for kontanteffekt avhenger primært av tidspunktet for nedleggelse av produksjonen ved det enkelte anlegg, mens beløp som faktisk skal betales avhenger av fremtidig teknologisk utvikling, de på det tidspunktet gjeldende lover og regler, samt dagrater og tilgjengelighet av rigger og andre støttefartøy. Avsetningen for fjerningsutgifter er estimert med utgangspunkt i eksisterende teknologi. Dagraterne som er lagt til grunn og alle andre prisanslag er estimater på hva som forventes å være gjeldende rater og priser på tidspunkt for utlegg, og fremtidige utlegg er neddiskontert til nåverdi ved bruk av en nominell før skatt diskonteringsrente. Prisdatta i andre valutaer enn hva som er funksjonell valuta for det enkelte selskap er omregnet til funksjonell valuta ved bruk av kursen på beregningstidspunktet.

Forpliktelser knyttet til miljøopprydding, samt stenging og fjerning av olje- og gassforekomster, er inkludert i fjerningsforpliktelsene.

**18. FORSKNINGS- OG UTVIKLINGSUTGIFTER**

Utgifter til forskning og utvikling (FoU) utgjorde henholdsvis 1 350 millioner kroner og 1 180 millioner kroner i 2007 og 2006. Utgiftene er delvis finansiert av partnere på StatoilHydro opererte lisenser. StatoilHydro ASA's andel av utgiftene har blitt kostnadsført i resultatregnskapet.

**19. LEIEAVTALER**

StatoilHydro ASA leier visse eiendeler, i hovedsak skip og borerigger.

StatoilHydro ASA har inngått operasjonelle leieavtaler for et antall bore rigger per 31. desember 2007. Gjenværende kontraktsperiode for de vesentlige kontraktene varierer fra 3 måneder til 8 år. Enkelte av kontraktene inneholder opsjoner på forlengelse. Leieavtaler for rigger er i de fleste tilfeller basert på faste dagrater. Selskapets leieavtaler er delvis inngått for å sikre riggekapasitet for sanksjonerte prosjekter og planlagte brønner, og delvis for å sikre langsiktig strategisk kapasitet til fremtidig lete- og produksjonsboring. Noen av riggene har blitt fremleiet for hele eller deler av leieperioden, hovedsakelig til StatoilHydro opererte lisenser på den norske kontinentalsokkelen. Disse leieavtalene er vist brutto under operasjonelle leieavtaler i tabellen under. For leieavtaler der lisensen er opprinnelig leietaker inkluderes kun StatoilHydros ideelle andel av riggleien.

Som deltaker i "Snøhvit Seller's group" har StatoilHydro inngått leieavtaler for tre LNG skip på vegne av StatoilHydro og SDØE. StatoilHydro bokfører disse avtalene som finansielle leieavtaler i balansen for den samlede StatoilHydro og SDØE andelen, og fører deretter SDØEs andel av leien som operasjonell framleie. De finansielle leieavtalene reflekterer en fast leieperiode på 20 år. I tillegg har StatoilHydro opsjon på å utvide leieperioden i to perioder, hver på fem år.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

I 2007 utgjorde netto leiekostnad 4,229 millioner kroner hvorav betalinger for minsteleie utgjorde 5,075 millioner kroner og innbetalinger fra fremleie utgjorde 867 millioner kroner. I 2006 utgjorde brutto leiekostnad 4,177 millioner kroner, og innbetalinger fra fremleie utgjorde 991 millioner kroner.

Tabellen under viser fremtidig minsteleie under uoppsigelige leieavtaler per 31. desember 2007. I tillegg har StatoilHydro ASA inngått delvis motsvarende fremleieavtaler som innebærer fremtidige leieinntekter på 5,993 millioner kroner.

Beløp knyttet til finansielle leieavtaler omfatter fremtidige betalinger for minsteleie for eiendeler balanseført ved utgangen av regnskapsåret 31.12.2007.

(i millioner kroner)	Operasjonelle leieavtaler	Finansielle leieavtaler		
		Minimumsleie	Renteandel	Avdrag
2008	6 769	263	11	252
2009	7 393	263	22	241
2010	6 483	263	33	230
2011	4 813	263	42	221
2012	3 027	263	51	212
Deretter	5 248	3395	1357	2038
Sum fremtidige minimumsleie	33 733	4 710	1 516	3 194

Varige driftsmidler inkluderer følgende beløp for leieavtaler som er balanseført per 31. desember 2007 og 2006:

(i millioner kroner)	2007	2006
Skip	4 276	2 345
Akkumulerte avskrivninger	-399	-182
Balanseført verdi	3 877	2 163

## 20. ANDRE FORPLIKTELSER

Kontraktsmessige forpliktelser	2008	2009	Deretter	Total
Kontraktsmessige forpliktelser knyttet til investeringer i anlegg under utførelse	4 901	1 906	393	7 200
Kontraktsmessige forpliktelser knyttet til andre investeringer og varige driftsmidler	406	163	93	662
Sum	5 307	2 069	486	7 862

Disse kontraktsmessige forpliktelsene består i hovedsak av konstruksjon og kjøp av varige driftsmidler i tilknytning til lisensbasert virksomhet.

StatoilHydro ASA har inngått avtaler om rørledningstransport for størsteparten av sitt kontraktsfestede fremtidige gassalg. Disse avtalene gir rett til transport av gassproduksjonen, men medfører også en plikt til å betale for bestilt kapasitet. I tillegg har selskapet inngått forpliktelser knyttet til andre former for transportkapasitet, samt til terminal-, prosesserings-, lagrings- og inngangskapasitet. Tabellen under gir en oversikt over nominelle minimumsforpliktelser fordelt på fremtidige år. Tilsvarende kostnader for årene 2007 og 2006 var henholdsvis 6 325 millioner og 4 617 millioner kroner.

StatoilHydro ASA har også inngått flere generelle eller feltspesifikke langsiktige rammeavtaler i hovedsak knyttet til tilgang på laste- og transportkapasitet for råolje. De vesentlige kontraktene løper fram til avslutningen av respektive felts levetid. Slike kontrakter er ikke inkludert i tabellen nedenfor med mindre de inneholder spesifikke minimumsforpliktelser.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Selskapets forpliktelser overfor tilknyttede selskaper som bokføres etter egenkapitalmetoden er vist brutto i tabellen. Der selskapet reflekterer både eierinteresser og transportforpliktelser knyttet til samme rørledningssystem i selskapsregnskapet, viser imidlertid beløpene i tabellen netto betalingsforpliktelser for StatoilHydro ASA.

Transportkapasitets- og øvrige forpliktelser 31. desember 2007:

(i millioner kroner)

2008	4 677
2009	3 818
2010	4 025
2011	4 258
2012	3 934
Deretter	13 449
Sum	34 161

### Garantier

Selskapet har avgitt morselskapsgaranti til Statoil Forsikring AS, samt til datterselskaper med aktivitet i Sverige, Venezuela, Aserbajdsjan, Storbritannia, Irland, Iran, Algerie, Færøyene, Brasil, Belgia og USA. Selskapet har også avgitt kontragarantier i forbindelse med bankgarantier til datterselskaper i Brasil, Algerie, Nederland, Venezuela, Sverige, Nigeria, Egypt, Indonesia og Angola.

### Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av konsesjoner for leting og utvinning av olje og gass kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. Ved utløpet av 2007 er StatoilHydro ASA forpliktet til å delta i 21 brønner på norsk sokkel, med en gjennomsnittlig eierandel på cirka 43 prosent. Selskapets andel av estimerte kostnader knyttet til disse brønnene utgjør omlag 3 milliarder kroner. Brønner som StatoilHydro ASA i tillegg kan bli forpliktet til å delta i boringen av, avhengig av fremtidige funn på visse lisenser, er ikke inkludert i disse tallene.

En gruppe norske pensjonister har saksøkt StatoilHydro ASA i forbindelse med endringer i pensjonskassens vedtekter i 2002, knyttet til grunnlag for regulering av pensjonsutbetalingene etter det tidspunktet. Stavanger Tingretts dom i saken i 1. kvartal 2007 ga StatoilHydro medhold. Dommen ble anket, og Gulating Lagmannsrett ga i fjerde kvartal 2007 pensjonistene medhold. Denne dommen ble anket til Høyesterett 28. desember 2007. Dersom StatoilHydro skulle tape saken, er den regnskapsmessige effekten estimert til omtrent 3 milliarder kroner før skatt.

StatoilHydro ASA avga i 1999 en erklæring til det norske Olje- og energidepartementet (OED) i forbindelse med en tvist mellom fire Åsgard-partnere og StatoilHydro, knyttet til oppføringen av nye anlegg for Åsgard-utbyggingen på Kårstø-terminalen. Erklæringen bekreftet at OED vil bli gitt en tilsvarende behandling som de fire lisensinnehaverne for de omtvistede forhold. OED har indikert at et krav vil bli fremmet basert på den avgitte erklæringen.

Prisrevisjon for to langsiktige gassalgskontrakter er ved utløpet av 2007 gjenstand for voldgift. Kontraktspris for et volum på 6,2 milliarder kubikkmeter gass levert frem til 31. desember 2007, og for fremtidige leveranser knyttet til disse kontraktene, kan bli positivt eller negativt påvirket når voldgiftsdom foreligger. På dette tidspunktet kan endelig utfall ikke estimeres for disse sakene.

StatoilHydro ASA har besluttet å tilby økonomiske pakker ved frivillig pensjonering til ansatte over 58 år (betinget gitte vilkår). Tilbudet omfatter to faser, der ansatte som arbeider på land utgjør første fase, og ansatte offshore samt på landbaserte produksjons- og terminalanlegg utgjør andre fase. StatoilHydro har opplyst at en forholdsmessig andel av disse kostnadene vil bli belastet partnere i StatoilHydro opererte lisenser. Fordringen på partnere knyttet til første fase er en betinget eiendel som utgjør cirka 2 milliarder kroner, mens fordringen knyttet til andre fase for tiden ikke kan fastsettes.

StatoilHydro mottok 26. september 2007 informasjon om mulige konsulentavtaler og transaksjoner knyttet til Hydros virksomhet i Libya, som kan være i strid med gjeldende anti-korrupsjonslovgivning i Norge og USA. Denne virksomheten ble overført til StatoilHydro 1. oktober 2007 som en del av fusjonen med Hydros petroleumsvirksomhet. Basert på en foreløpig vurdering utført av StatoilHydros konsernrevisjon, besluttet konsernsjef Helge Lund etter rådføring med StatoilHydros styre å igangsette en intern gransking av alle relevante forhold. Hensikten er å fastslå relevante fakta i forhold til gjeldende anti-korrupsjonslovgivning i Norge og USA, og som StatoilHydro kan være underlagt gjennom denne virksomheten. Det amerikanske advokatselskapet Sidley, Austin LLP er i gang med granskningen i samarbeid med det norske advokatselskapet Simonsen Advokatfirma DA, og med støtte fra StatoilHydro konsernrevisjon. Selskapet har også satt i gang en gjennomgang av andre konsulentavtaler knyttet til Hydros internasjonale petroleumsvirksomhet. Både Hydro og StatoilHydro samarbeider om å sikre den nødvendige dokumentasjon og informasjon for å klargjøre fakta i saken.

## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

StatoilHydro er gjennom sin ordinære virksomhet involvert i rettssaker, og det finnes for tiden flere uavklarte tvister. Det endelige omfanget av selskapets forpliktelser knyttet til slike tvister og krav lar seg ikke beregne på dette tidspunkt. StatoilHydro har gjort avsetninger i regnskapet for sannsynlige forpliktelser knyttet til slike uavklarte forhold basert på selskapets beste estimater. Det antas at verken selskapets økonomiske stilling, driftsresultat eller kontantstrøm vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av rettssakene og tvistene

### 21. NÆRSTÅENDE PARTER

Den norske stat er hovedaksjonær i StatoilHydro og eier betydelige eierandeler i andre selskaper. Eierskapstrukturen medfører at StatoilHydro deltar i transaksjoner med flere parter som er under en felles eierskapstruktur og derfor tilfredsstiller definisjonen av nærstående parter. Alle transaksjoner er vurdert å være i henhold til normale «armlengde» prinsipper.

Den norske stats eierinteresse i StatoilHydro blir ivaretatt av Olje- og energidepartementet (OED). Følgende transaksjoner er foretatt mellom StatoilHydro og OED for årene som er presentert i regnskapet:

Samlet kjøp av olje og våtgass fra staten beløp seg til 98 498 millioner kroner (237 millioner fat oljeekvivalenter) og 104 628 millioner kroner (254 millioner fat oljeekvivalenter) i henholdsvis 2007 og 2006. Kjøp av naturgass fra staten inkluderer ikke kjøp fra lisenser, og utgjorde 287 millioner kroner og 293 millioner kroner i henholdsvis 2007 og 2006.

StatoilHydro selger, i eget navn, men for Den norske stats regning og risiko, statens produksjon av naturgass. Dette salget, og relaterte utgifter påløpt i StatoilHydro er refundert fra Staten og ført netto i StatoilHydros regnskap.

I forbindelse med den ordinære virksomheten som omfatter rørledningstransport, lagring av gass og prosessering av petroleumsprodukter har StatoilHydro normale transaksjoner med enkelte tilknyttede foretak som ikke er konsolidert. Slike transaksjoner gjennomføres basert på armlengde prinsippet, og inkluderes i de relevante linjene i resultatregnskapet.

### 22. EGENKAPITAL OG AKSJONÆRER

#### Endring i egenkapital

(i millioner kroner)	2007	2006
Egenkapital 1. januar	103 700	88 213
Effekt av fusjonen	35 420	-
Årets resultat	43 869	39 020
Årets ordinære utbytte	-27 085	-19 690
Estmatavvik på pensjonsordninger for ansatte	211	-881
Gjennomføring av sletting av aksjer, se informasjon under	-2 465	-
Kjøp egne aksjer	-182	-1 095
Verdi av aksjespareprogrammet	112	59
Omregningsdifferanse	-9 856	-1 926
Egenkapital 31. desember	143 724	103 700

**NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP**

**Aksjekapital**

	Antall aksjer	Pålydende i kroner	Aksjekapital i kroner
Registrerte og utsedte aksjer	3 188 647 103	2,5	7 971 617 757,50
Herav egne aksjer	2 195 213	2,5	5 488 032,50
<b>Sum utestående aksjer</b>	<b>3 186 451 890</b>	<b>2,5</b>	<b>7 966 129 725,00</b>

Det eksisterer en aksjeklasse og alle aksjene har lik stemmerett.

I 2001 ble det utstedt 25 000 000 egne aksjer. I løpet av 2002 og 2003 ble 1 558 115 av egne aksjer utstedt som bonusaksjer til investorene i tilbudet til allmennheten ved børsnoteringen i 2001. Den 10. mai 2006 ble det i den årlige ordinære generalforsamlingen vedtatt å nedsette selskapets aksjekapital med totalt 58 604 712,50 kroner gjennom sletting av de resterende egne aksjer.

Den årlige ordinære generalforsamlingen i 2006 ga styret fullmakt til tilbakekjøp av egne aksjer for påfølgende sletting. Ifølge avtale med den norske stat skulle en proporsjonal andel av statens aksjer senere innløses og slettes, slik at statens eierandel forble uforandret. Den 5. juli 2007 vedtok den ekstraordinære generalforsamlingen å nedsette selskapets aksjekapital med 50 397 120 kroner gjennom sletting av 5 867 000 egne aksjer, og innløsning og sletting av 14 291 848 av den norske stats aksjer gjennom en utbetaling på 2 441 899 894 kroner til staten, representert ved Olje- og energidepartementet. Beløpet tilsvarer den gjennomsnittlige volumvektede prisen ved tilbakekjøp av egne aksjer med et tillegg for renter.

Styret har fullmakt til på vegne av selskapet å erverve egne aksjer i markedet. Fullmakten kan benyttes til å erverve egne aksjer med en samlet pålydende verdi på inntil 15 millioner kroner. Styret avgjør på hvilken måte erverv av StatoilHydro-aksjer skal skje. Slike aksjer ervervet i henhold til fullmakten kan kun benyttes til salg og overdragelse til ansatte i StatoilHydro-konsernet som ledd i konsernets aksjespareprogram godkjent av styret. Laveste beløp som kan betales per aksje er 50 kroner, høyeste beløp som kan betales per aksje er 500 kroner. Fullmakten gjelder til neste ordinære generalforsamling.

**20 største aksjonærer 31. desember 2007 (i prosent)**

1 DEN NORSKE STAT (Olje- og energidepartementet)	62,50
2 BANK OF NEW YORK, ADR departement *	3,57
3 STATE STREET BANK*	3,31
4 FOLKETRYGDFONDET	2,36
5 JP MORGAN CHASE BANK *	1,78
7 CLEARSTREAM BANKING S.A.*	1,00
7 THE NORTHERN TRUST	0,92
8 MELLON BANK*	0,89
8 MELLON BANK*	0,57
18 VITAL FORSIKRING ASA	0,57
11 JP MORGAN CHASE BANK*	0,56
11 STATE STREET BANK*	0,51
13 THE NORTHERN TRUST	0,39
14 INVESTORS BANK*	0,38
14 INVESTORS BANK*	0,37
19 SVENSKA HANDELSBANKEN	0,35
6 FIDELITY FUNDS EUROPE*	0,34
20 STATE STREET BANK*	0,33
19 DNB NOR NORGE	0,31
16 RBC DEXIA INVESTORS	0,29

\* Klientkontoer eller lignende



## NOTER TIL REGNSKAPET STATOILHYDRO ASA – NGAAP

Medlemmer av styret, ledelsen og bedriftsforsamlingen eide følgende antall aksjer per 31. desember 2007:

Styremedlemmer		Konsernledelsen	
Svein Rennemo (styreformann)*	0	Helge Lund (konsernsjef)	5 980
Marit Arnstad	0	Rune Bjørnson	1 347
Elisabeth Grieg	33 108	Jon Arnt Jacobsen	3 821
Grace Reksten Skaugen	400	Peter Mellbye	4 401
Roy Franklin	0	Morten Ruud	5 087
Kjell Bjørndalen	0	Eldar Sætre	2 639
Kurt Anker Nilsen	0	Tore Torvund	33 368
Lill-Heidi Bakkerud	330	Margareth Øvrum	4 284
Claus Clausen	165	Hilde Merete Aasheim	117
Morten Svaan	633		
		<b>Bedriftsforsamlingens medlemmer (samlet)</b>	<b>3,529</b>

\* Ble medlem av styret som styreformann 1. april 2008.

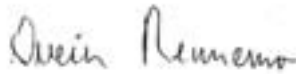
### 23. AKSJESPAREPROGRAM

StatoilHydro's aksjespareprogram gir de ansatte muligheten til å kjøpe aksjer i StatoilHydro gjennom månedlige lønnstrekk. Dersom aksjene beholdes i to hele kalenderår med sammenhengende ansettelse i StatoilHydro, vil de ansatte bli tildelt en bonusaksje for hver aksje de har kjøpt.

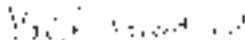
Beregnet kostnad for StatoilHydro relatert til 2007 og 2006 programmene, inkludert tilskudd og arbeidsgiveravgift, utgjør henholdsvis 220 og 86 millioner kroner. Gjenstående beløp per 31. desember 2007 som skal kostnadsføres over programmenes resterende opptjeningsperiode utgjør 463 millioner kroner. Beregnet kostnad for 2008 programmet (avtaler inngått i 2007) utgjør 307 millioner kroner.

Stavanger, 8. april 2008

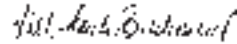
I STYRET FOR STATOILHYDRO ASA



SVEIN RENNEMO  
LEDER




MARIT ARNSTAD  
NESTLEDER



LILL-HEIDI BAKKERUD



KJELL BJØRNDALEN



CLAUS CLAUSEN



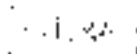
ROY FRANKLIN



KURT ANKER NIELSEN



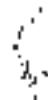
ELISABETH GRIEG



GRACE REKSTEN SKAUGEN



MORTEN SVAAN



HELGE LUND  
KONSERNSJEF

# Til generalforsamlingen i StatoilHydro ASA

## Revisjonsberetning for 2007

Vi har revidert årsregnskapet for StatoilHydro ASA for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på 43 869 millioner kroner. 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, oppstilling over endringer i egenkapitalen og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og konsernsjef. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

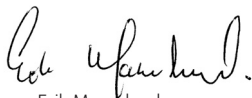
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimer, 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 interne 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 rettvisende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet og kontantstrømmene og endringer i egenkapitalen 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 selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk 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.

Stavanger, 9. april 2008

ERNST & YOUNG AS



Erik Mamelund

statsautorisert revisor

**Design:**  
Statoil

**Repro og trykk:**  
Kai Hansen

**Foto:**  
Manfred Jarisch

Rapporten er trykket på miljøvennlig  
papir som er tilvirket uten bruk av  
klorholdige kjemikalier.

STATOILHYDRO ASA  
4035 STAVANGER  
TELEFON: 51 99 00 00  
[www.statoilhydro.com](http://www.statoilhydro.com)

