

# ÅRSBERETNING FOR 2005

## EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION NORWAY AS

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har som formål å drive lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel. Selskapet har ingen ansatte. Driften av selskapet forestås av Esso Norge AS i henhold til en særskilt management-avtale. Kontoradresse er på Forus i Sandnes kommune.

Samtlige aksjer i ExxonMobil Exploration and Production Norway AS eies av ExxonMobil Norway Upstream Holdings Inc. som indirekte er et heleiet datterselskap av Exxon Mobil Corporation som det endelige morselskap.

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS inngår i gruppen av ExxonMobil-selskaper i Norge og er søsterselskap av ExxonMobil Production Norway Inc. og Mobil Development Norway A/S som også har lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel som formål. Disse selskapene er særskilte rettssubjekter for sine respektive rettigheter og plikter etter utvinningstillatelser m.m. og omfatter virksomhet som er gjenstand for beskatning etter Petroleumsskatteloven. Driften av selskapene er integrert organisasjonsmessig gjennom driftsavtaler, management avtaler, med Esso Norge AS for personell, regnskap, innkjøp og diverse andre tjenester.

### DRIFTSINNTEKTER / DRIFTSRESULTAT

I 2005 hadde ExxonMobil Exploration and Production Norway AS driftsinntekter på 40.3 milliarder kroner, 12.7 milliarder kroner høyere enn året før. Den høyere oljeprisen i 2005 ble tildels motvirket av en svakere dollar mot norske kroner. Høyere væske-produksjon fra hovedsaklig Ringhorne og Grane, bidrog også positivt samt høyere gassvolumer fra hovedsaklig Sleipner området. Resultat før skattekostnader var på 27.8 milliarder kroner – en økning på 9.4 milliarder kroner i forhold til 2004. Driftskostnadene var 2.2 milliarder høyere enn i 2004 og skyldes i det vesentlige høyere kostnader relatert til energi og avskrivninger på feltene Balder/Ringhorne og Grane. Resultat etter skattekostnad var på 6.9 milliarder kroner, 2.2 milliarder kroner høyere enn i 2004.

For ExxonMobil Exploration and Production Norway AS utgjorde skattekostnaden for år 2005 20.9 milliarder kroner, som utgjør 75 prosent av resultat før skattekostnad.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

## **FINANSIERING OG LIKVIDITET**

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde pr 31.12.05 37.3% av samlet gjeld, sammenlignet med 19.5% pr 31.12.04. Økningen skyldes i stor grad høyere avsetning til betalbare skatter og avsatt utbytte. Selskapets finansielle stilling er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 51.6 milliarder, sammenlignet med 44.4 milliarder året før. Egenkapitalandelen pr 31.12.05 var 14.4%, sammenlignet med 22.4% året før.

## **PRODUKSJON**

I 2005 utgjorde selskapets totale netto produksjon av væske, dvs. råolje-, kondensat og NGL (Natural Gas Liquids), 283.300 fat pr. døgn som er en økning på 12.300 fat pr. døgn sammenlignet med 2004.

Produksjonsøkningen kommer i hovedsak fra Ringhorne, hvor selskapet selv er driftsoperatør, og Grane. Driften av Balder/Ringhorne har vært optimalisert for å utnytte kapasiteten på Balder produksjons-skipet samtidig som regulariteten har vært god på både Balder og Jotun produksjons-skipene. Gjennomsnittlig 2005 produksjonsrate på Ringhorne feltet ble 83.100 fat pr.døgn, opp 16.800 fat pr. døgn mens Balder-produksjonen gikk ned med 600 fat pr.døgn til 37.100 fat pr. døgn. Selskapets samlede andel av væskeproduksjon fra egenopererte felt utgjorde gjennomsnittlig 137.000 fat pr.døgn.

Produksjonen fra felt operert av andre selskaper utgjorde 146.300 fat pr.døgn i gjennomsnitt og kommer fra felt i Tampen-området; Statfjord, Murchison, Statfjord Øst, Statfjord Nord, Sygna, Snorre, Tordis, Vigdis, i Sleipner-området; Sleipner Øst, Sleipner Vest, Brage i Oseberg-området og Grane, lokalisert øst for Balder.

Selskapets gassproduksjon for salg skriver seg i det alt vesentligste fra feltene i Sleipner-området. Samlet volum av naturgass for salg utgjorde 546.0 millioner kubikkfot pr.dag, 5.6 milliarder standard kubikkmeter på årsbasis, mot 5.1 milliarder standard kubikkmeter i 2004.

Selskapet hadde i 2004 en omfattende gjennomgang av egen portefølje og selskapets gjenværende andel av Brage-feltet ble lagt ut for salg. I mai 2005 ble andelen solgt til Talisman. Selskapet vurderer kontinuerlig avhendelse og bytte av letelisenser for å få til en optimal sammensetning av sin leteportefølje.

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har i løpet av 2005 spilt en aktiv rolle i OG21, et offentlig oppnevnt forskningsorgan, og leder også arbeidet videre fremover innenfor utvikling av boreteknologi.

## **INVESTERINGER**

I 2005 investerte selskapet 3.5 milliarder kroner. En stor del av investeringene var knyttet til boring på Ringhorne.

Plan for Utbygging og Drift av Ormen Lange-feltet ble godkjent 27. februar 2004. Ormen Lange er et gassfelt av betydelig størrelse på dypt vann utenfor Midt-Norge. Samtidig har en startet investeringene i en ny rørledning, Langeled, fra Aukra til Sleipner-området, samt en ny rørledning fra Sleipner til søndre del av Storbritannia. Produksjonsstart for Ormen Lange er planlagt i 2007. Investeringene knyttet til Ormen Lange og Langeled beløp seg til 1.3 milliarder kroner i 2005.

## **LETING**

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS deltok ikke i noen letebrønner i 2005.

Leteavdelingens hovedaktivitet i 2005 var forberedelsen til leteboring på de viktige områdene vi fikk ved tildeling i 18. lisensrunde i 2004 og i tidligere tildelinger i forhåndsdefinerte områder (TFO). I slutten av 2005 var ExxonMobil Exploration and Production Norway AS klar for boring på Kogge og Wishbone NE lisensene.

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har en 30% andel og operatørskap i PL315 lisensen som omfatter Kogge prospektet. Lisensen er lokalisert sør for Norge i det norsk-danske bassenget. Dette er et høyt potensial, høy risiko prosjekt med betydelig videre potensial dersom det viser seg å være vellykket.

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har en 50% andel og operatørskap i PL241 lisensen som omfatter Wishbone NE prospektet. Lisensen ligger i Sleipner området.

ExxonMobil fortsetter arbeidet med å identifisere og sikre attraktive nye leteaktiviteter i Norge. Selv om selskapet brukte store ressurser på tekniske studier i forkant av 19. lisensrunde, valgte selskapet å ikke søke om tildeling.

## **SIKKERHET, HELSE OG MILJØ**

For selskapets virksomhet gjelder ExxonMobils system for styring av sikkerhet, helse og miljø, OIMS (Operations Integrity Management System). OIMS er et meget omfattende styrings- og kontrollsystem som setter krav til utøvelse av ledelse, identifisering og håndtering av risiko samt operasjonelle og tekniske forhold med hovedfokus på sikkerhet for personell, ytre miljø og installasjoner. Dette styringssystemet tilfredsstiller blant annet alle krav i den internasjonale miljøstandarden ISO 14001. Systemet ivaretar også håndtering av helseforhold, personell og kompetanse, kontraktører, endringsstyring, myndighetskrav, uhell, beredskap samt dokumentasjon og informasjon. Alle deler av systemet er ressursatt med grundig beskrivelse av ansvarsforhold samt årlig gjenstand

for målsetting og oppfølging av måloppnåelse. Dette for å sikre en systematisk tilbakeføring av læring og erfaringer.

Som tidligere har det i løpet av året foregått et tett og godt samarbeid med myndighetene. Ulike deler av selskapets styringssystem har vært gjenstand for 10 myndighetsrevisjoner og en rekke faste og ad hoc møter gjennom året på mange plan, har sikret en god kommunikasjon med utveksling av informasjon, synspunkter og erfaringer.

Som en betydelig rettighetshaver og som operatør på norsk sokkel har selskapene i ExxonMobil- gruppen sterk fokus på mulige miljøbelastninger til sjø og luft som virksomheten medfører. Miljøproblemstillinger preger også i stor grad norsk petroleumspolitik. Myndighetenes, bransjens og ExxonMobils målsetning er å ha null miljøskadelige utslipp til sjø og minimalisering av utslipp til luft. Dette gjelder såvel for akutte utslipp som de utslipp som følger av regulær drift. Disse ambisiøse miljømålene krever at det vies stor oppmerksomhet til måling, styring og planlegging. Miljøstyring omfatter reelle målinger, kontinuerlig oppfølging og vurderinger for å oppnå realistiske mål innenfor rammen av hva som er økonomisk og teknisk mulig.

Foruten å forhindre akuttutslipp, vil hovedfokus være på flere områder for utslipp til sjø og luft fra felt i regulær drift. Særlig er det fokus på behandling av produsert vann etter hvert som mange felt har en økende vannproduksjon. Dessuten omfatter miljøstyringen kontroll med bruk og utslipp av borevæske og kjemikalier, utslipp til luft av flyktige organiske komponenter (VOC), nitrogenoksider, svovelforbindelser og karbondioksid. Arbeidet med å oppnå null skadelig utslipp i 2005 er langt på vei fullført.

ExxonMobil har implementert løsninger for injeksjon av boreavfall og produsert vann på egenopererte felt. Injeksjon er et viktig tiltak for å redusere utslipp fra våre operasjoner til et nivå som ikke medfører miljøskade (null skadelige utslipp).

Balder- og Jotun- feltene fortsatte med et høyt nivå for injeksjon av produsert vann i 2005. Ringhorne plattformen så nær som mulig oppfyller målet om null miljøskadelige utslipp til sjø, blant annet med injeksjon av borekaks og produsert vann, samt minimalisering av utslipp til luft, blant annet med lav-NOX turbin og normalt lukket fakkell. For skytteltanker som trafikkerer Balder- og Jotun-feltene, ble det i 2005 benyttet tanker med gjenvinningsanlegg for flyktige organiske komponenter (VOC). For selve produksjonsskipenes vedkommende ble anleggene for gjenvinning av VOC drevet med meget høy regularitet. For alle egenopererte felt og for leteboring opprettholdes fokus på bruk av miljøvennlige kjemikalier, kjemikalier med uønskede miljøegenskaper er erstattet med miljøvennlige kjemikalier, og det gjenstår nå kun noen få kjemikalier som det arbeides videre med for å skifte ut.

Arbeidssikkerheten for personell på norsk kontinentalsokkel får stor oppmerksomhet såvel fra myndighetene som operatørene. Systemene for rapportering av såvel uønskede hendelser som skader anses for tilfredsstillende, og vi ser en kontinuerlig forbedring i sikkerhetsresultatene for kontraktørpersonell noe vi er svært fornøyd med, men som vi vil jobbe for fortsatt å forbedre. For den egenopererte virksomheten var det i 2005 for Esso-ansatte (dvs. ansatte innenfor ExxonMobil Exploration and Production Norway AS)

virksomhet med ansettelsesforhold til Esso Norge AS), ingen fraværs eller medisinske behandlingsskader. Dette er vi svært glade for. For kontraktører var det 5 skader med behov for medisinsk behandling. At vi igjen klarte å gå gjennom et år uten fraværsskader registrerer vi som resultat av det gode arbeidet som utføres på sikkerhetssiden. Vi må helt tilbake til 1999 for et lignende godt resultat.

## **ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE**

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har ingen ansatte, men drives i regi av Esso Norge AS i henhold til en særskilt driftsavtale. Arbeidsmiljø og personale er derfor omtalt under styrets beretning for Esso Norge AS. En av tre medlemmer av styret i ExxonMobil Exploration and Production Norway AS er kvinne.

## **MARKEDSFORHOLD**

Råoljeprisen i 2005 var i gjennomsnitt 54,52 US dollar pr. fat for Dated Brent Blend. Til sammenligning var gjennomsnittsprisen 38.21 US dollar pr. fat i 2004. Laveste pris for Brent Blend i 2005 var 38.21 og høyeste 66.33. Variasjonen i oljeprisen gjennom året 2005 var av den største noen gang. Dollarkursen for 2005 var i gjennomsnitt 6.45 kroner pr. dollar. Dollaren svekket seg gjennom året mot norske kroner, men var tilnærmet uforandret mot Euro. Mens oljeprisen målt i dollar steg 43% fra 2004 til 2005, steg den med 36% målt i norske kroner. Målt i Euro steg oljeprisen med 42% i samme periode.

Produksjonsøkningen på råolje i verden har de senere årene i stor grad vært på tunge oljer som f.eks. oljen fra Grane feltet som startet opp i 2004. Etterspørselsveksten har imidlertid vært etter noe lettere råoljer drevet av økningen i verdens forbruk av bensin og andre lette oljeprodukter. Dette førte i 2005 til en større prisforskjell på lette og tunge råoljer enn tidligere og til press på de internasjonale bensinprisene som historisk sett var meget høye. Prisforskjellen mellom bensin og tung fyringsolje var også høyere og mer varierende enn noen gang.

Høye bensinpriser bidrog til at hele den globale raffineri industrien i 2005 for andre året på rad hadde god inntjening.

2005 var også preget av høye fraktrater. Dette bidrog til at ExxonMobils heleide transport datterselskap Standard Marine Tønsberg AS hadde et godt driftsresultat.

Gassalgskontraktene har i det vesentlige vært relatert til EURO hvor kronekursen også i løpet av året utviklet seg slik at realisasjonsprisen i norske kroner ble noe høyere enn året før. Resten av gassalget i utenlandsk valuta er knyttet til britiske pund og US dollar. Gassprisene er dessuten relatert til priser for oljeprodukter i de internasjonale produktmarkedene og har derfor et visst etterslep i forhold til utviklingen i råoljeprisen.

Etter omorganiseringen av gassalg fra norsk sokkel i 2002, er selskapet selv ansvarlig for salg av all gass fra egen feltportefølje. Omleggingen nødvendiggjorde endringer i transaksjonsmessige forhold vedrørende gassalgene, med blant annet etablering av direkte kontraktsforhold mellom selskapet, gasskjøpere på det Europeiske kontinent og søsterselskap i ExxonMobil gruppen, ExxonMobil Gas Marketing Europe Limited.

Som en del av nyordningen for gassalg fra norsk sokkel er drift og administrasjon av kapasiteten for transportanleggene for gass overtatt av et særskilt transportoperatørselskap, Gassco, som i sin helhet eies av staten. Gassled, et interesseselskap som eier transportsystemene, ble effektivt fra 1.1.2003 med en total ExxonMobil eierandel på 9.8%.

## **FINANSIELL RISIKO**

### **Markedsrisiko**

Selskapet er eksponert for endringer i oljepris samt endringer i valutakurser, spesielt US dollar, da en vesentlig del av selskapets inntekter er i utenlandsk valuta. Langsiktig gjeld er også denominert i utenlandsk valuta. Selskapet har ikke inngått terminkontrakter eller andre avtaler for å redusere selskapets valutarisiko og derigjennom den driftstilknyttede markedsrisiko.

Selskapet er også eksponert for endringer i rentenivået, da selskapets gjeld har flytende rente.

### **Kredittrisiko**

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer samt at hoveddelen av fordringene er tilknyttet selskaper innen samme konsern.

Det er ikke inngått avtaler om motregning eller andre finansielle instrumenter som minimerer kredittrisikoen.

### **Likviditetsrisiko**

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko. Forfallstidspunkter for kundefordringer opprettholdes.

## RESULTATANVENDELSE

Årets overskudd vil bli disponert slik:

### I mill. kroner

Avsatt til annen egenkapital:	1 755
Avsatt til utbytte:	5 013
Avsatt til konsernbidrag:	<u>120</u>
Sum disponert:	6 888

## UTSIKTER

### Norsk sokkel

Totalt 83 milliarder kroner ble investert på norsk sokkel i 2005 som er 16 milliarder mer enn året før. I neste 5-års periode har myndighetene estimert en total investering på 366 milliarder kroner. Drifts- og vedlikeholdsbudsjettene utgjorde 31 milliarder kroner i 2005 og forventes å ligge på 36-37 milliarder kroner i årene fremover. Totalt 12 letebrønner ble påbegynt i løpet av 2005, og det ble gjort 6 nye funn.

I løpet av 2005 ble 16 planer for utbygging og drift (PUD) og planer for anlegg og drift godkjent. I 2006 forventes det at om lag 10 PUD for utbygging av funn vil bli oversendt myndighetene. I tillegg til disse forventes det innsending av endret PUD for flere felt i drift. Gjenåpning av nedstengte felt kan også aktualiseres.

I alt 45 nye utvinningstillatelser ble tildelt i 2005, og disse gjaldt tildelinger i forhåndsdefinerte områder, (TFO). Søknadsfristen for 19. konsesjonsrunde løp ut 15. november 2005, og 64 blokker eller deler av blokker ble utlyst. Fireogtyve søknader ble mottatt og tildelinger skal etter planen skje i løpet av første kvartal 2006.

Norsk sokkel hadde i 2005 en produksjon på 257 mill Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter. To nye felt ble satt i produksjon, Kristin og Urd. Totalproduksjonen av petroleum i 2006 antas å bli 250 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. I perioden 2006 - 2010 forventes det stabil produksjon, i alt 735 millioner Sm<sup>3</sup> olje blir anslått produsert. Dette er 100 millioner Sm<sup>3</sup> mindre enn i forrige femårsperiode.

### Feltutbygging og Produksjon

ExxonMobil-konsernet har nå på verdensbasis en produksjon som omtrent tilsvarer Norges totale produksjon, ca 4.2 millioner fat per dag oljeekvivalenter. Med en produksjonsandel på ca 10% er ExxonMobil den største internasjonale aktøren på norsk sokkel. ExxonMobils olje- og gassproduksjon vil fortsette å øke jevnt mot år 2008/2009.

Foruten vårt eget Ringhorne Øst-felt med antatt produksjonsstart i 1. kvartal 2006, er selskapet deltaker i flere større utbyggingsprosjekter, bl.a. Statfjord Senfase og Ormen Lange, som begge har planlagt produksjonsstart i 2007. Plan for utbygging og drift (PUD) av Volve ble sendt til myndighetene i 2005.

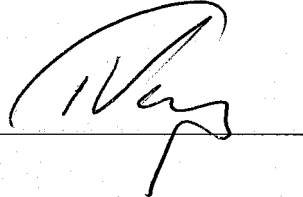
Når det gjelder produksjon fra egenopererte felt, vurderes ytterligere brønner på Balder og Jotun. Vi vil fortsette produksjonsboring på Ringhorne og avhengig av resultatene, vurdere ytterligere boring utover 2005. Flere optimaliseringstiltak for Jotun vil bli vurdert, og vi vil også vurdere tiltak for bedre gjennomstrømning gjennom Balder/Ringhorne.

To tredjedeler av ExxonMobil-konsernets inntekter i Norge kommer fra felt som blir operert av andre. Tilgang til nytt areal, anvendelse av kostnadseffektiv teknologi og effektiv drift både innen egen organisasjon og i samarbeid med de forskjellige aktørene i lisensen, vil være av avgjørende betydning for å sikre fremtidige inntekter.

Ett av våre tiltak var etableringen av North Sea Production, (NSP), som trådte i kraft fra 1. januar 2005. I den nye organisasjonen har vi slått sammen våre egenopererte produksjonsenheter i Storbritannia og i Norge både for å operere mer effektivt, men også for å kunne lære av hverandre og sammen ta ansvar for felt lokalisert i Nordsjøen.

Forus, 31 mars, 2006

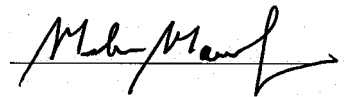
Terje Valebjørg  
Styreformann  
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'TV', written over a horizontal line.

Kathryn P. Pepper  
Administrerende direktør  
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'K.P. Pepper', written over a horizontal line.

Morten Mauritzen  
Styremedlem  
Sign.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'M. Mauritzen', written over a horizontal line.

## EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION NORWAY AS

## RESULTATREGNSKAP

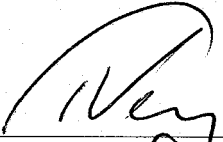
i mill.kroner	Noter	2005	2004	2003
Salgsinntekter		39 864	27 159	20 096
Andre inntekter		470	439	154
<b>Driftsinntekter</b>	1	40 334	27 598	20 250
Leteboring	2	(2)	61	190
Andre leteknostnader		112	98	122
Produksjonskostnader	3,4,13	5 483	4 025	3 072
Transportkostnader		546	330	239
Forsknings- og utviklingskostnader		85	80	55
Ordinære avskrivninger	6	5 628	5 057	4 168
<b>Driftskostnader</b>		11 852	9 651	7 846
<b>Driftsresultat</b>		28 482	17 947	12 404
Renter fra selskap i samme konsern		165	78	93
Andre finansinntekter		97	28	185
Renter til selskap i samme konsern		(248)	(130)	(105)
Andre finanskostnader		(55)	(110)	(46)
Valutagevinst/(tap)		(615)	584	173
<b>Netto finansinntekter/(kostnader)</b>		(656)	450	300
<b>Resultat før skattekostnad</b>		27 826	18 397	12 704
Betalbare skatter		(21 943)	(13 128)	(7 800)
Utsatt skatt		1 005	(590)	(905)
<b>Skattekostnad</b>	5	(20 938)	(13 718)	(8 705)
<b>Årets overskudd</b>		6 888	4 679	3 999
Disponering av årets overskudd og overføringer :				
Avsatt til annen egenkapital		1 755	4 584	3 258
Avsatt til utbytte		5 013	0	640
Avsatt til konsernbidrag		120	95	101
<b>Sum disponert</b>		6 888	4 679	3 999

EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION NORWAY AS

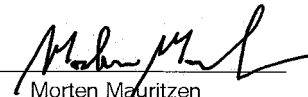
BALANSE

i mill.kr.	Noter	31.12.05	31.12.04	31.12.03
<b>Eiendeler</b>				
Produksjonsanlegg	6	29 276	33 782	34 334
Anlegg under utførelse	6	3 011	1 406	2 535
Andre driftsmidler	6	139	141	144
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>32 426</b>	<b>35 329</b>	<b>37 013</b>
Aksjer og andeler	7	1 891	763	763
Andre langsiktige fordringer	8	312	320	2
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 203</b>	<b>1 083</b>	<b>765</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>34 629</b>	<b>36 412</b>	<b>37 778</b>
Lagerbeholdning reservedeler		162	150	143
Kundefordringer		1 218	672	765
Fordring på selskap i samme konsern		15 074	6 894	3 401
Andre fordringer		504	303	485
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>16 958</b>	<b>8 019</b>	<b>4 794</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>51 587</b>	<b>44 431</b>	<b>42 572</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
Innskudt egenkapital :				
Aksjekapital		1 067	1 067	1 067
Opptjent egenkapital :				
Annen egenkapital		6 353	8 865	8 014
<b>Sum egenkapital</b>	9	<b>7 420</b>	<b>9 932</b>	<b>9 081</b>
Utsatt skatt	5	17 030	18 035	17 445
Andre avsetninger for forpliktelser	10	1 177	1 042	693
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>18 207</b>	<b>19 077</b>	<b>18 138</b>
Gjeld til selskap i samme konsern	11	9 468	8 691	9 667
Annen langsiktig gjeld	12	0	5	61
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>9 468</b>	<b>8 696</b>	<b>9 728</b>
Leverandørgjeld		1 193	1 144	1 089
Leverandørgjeld konsern		92	104	35
Betalbar skatt	5	9 612	5 019	3 568
Skyldige offentlige avgifter		238	217	94
Utbytte		5 013	0	640
Gjeld til selskap i samme konsern		258	173	168
Annen kortsiktig gjeld		86	69	31
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>16 492</b>	<b>6 726</b>	<b>5 625</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>51 587</b>	<b>44 431</b>	<b>42 572</b>
Pantstillelse	15	83	86	87

Forus, 31 mars 2006

  
Terje Valebjørg  
Styreformann

  
Kathryn P. Pepper  
Administrerende direktør

  
Morten Mauritzen  
Styremedlem

EXXONMOBIL EXPLORATION AND PRODUCTION NORWAY AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

i mill. kroner	31.12.05	31.12.04	31.12.03
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad	27 826	18 397	12 704
Periodens betalte skatt	(17 307)	(11 641)	(6 490)
Tap/(gevinst) ved salg av anleggsmidler	(290)	49	4
Urealisert valutatap/(gevinst)	913	(778)	(349)
Ordinære avskrivninger	5 628	5 057	4 168
Endring i varelager	(12)	(7)	73
Endring i andre fordringer	(8 927)	(3 218)	(733)
Endring i leverandørgjeld	79	285	(370)
Endring i langsiktige fordringer og gjeld	138	(25)	(65)
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>8 048</b>	<b>8 119</b>	<b>8 942</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	(3 540)	(3 426)	(4 299)
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 105	4	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	(1 128)	0	350
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>(3 563)</b>	<b>(3 422)</b>	<b>(3 949)</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(136)	(198)	(432)
Netto endring i kortsiktig gjeld til konsern	85	5	(868)
Netto endring i kassakreditt	0	0	(2)
Avsatt til konsernbidrag	(167)	(131)	(140)
Utbetaling av utbytte	(4 267)	(4 373)	(3 552)
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>(4 485)</b>	<b>(4 697)</b>	<b>(4 994)</b>
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(1)</b>
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	0	0	1
<b>Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## REGNSKAPSPRINSIPPER

### Heleid datterselskap

Det er ikke utarbeidet eget konsernregnskap for ExxonMobil Exploration and Production Norway AS og datterselskapene Standard Marine Tønsberg AS og Standard Marine Nordsjø AS da datterselskapene er uvesentlige i konsernsammenheng.

Aksjene i datterselskapene verdsettes etter kostmetoden og eventuelt utbytte inntektsføres.

Et utdrag av de viktigste regnskapsstørrelsene for Standard Marine Tønsberg AS og Standard Marine Nordsjø AS finnes i note 16.

### Letekostnader

Kostnader til leteboring blir kapitalisert ved funn etter "successful effort" metoden og klassifiseres i balansen som varige driftsmidler. Andre letekostnader herunder kostnader til geologiske og geofysiske undersøkelser blir kostnadsført fortløpende.

### Forskningskostnader

Alle forskningskostnader kostnadsføres fortløpende.

### Finanskostnader

Finanskostnader på gjeld som følger av finansiering av utbygging av anlegg på sokkelen blir aktivert som en del av utbyggingskostnadene.

### Utsatt skatt

Utsatt skatt i balansen er skatt beregnet på netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av negative midlertidige forskjeller. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden.

Den skattereduserende effekt av friinntekt på investeringer blir hensyntatt på investerings-tidspunktet.

### Inntektsføring

Inntekter resultatføres når de er opptjent.

### Anleggsmidler og ordinære avskrivninger

Kostnader i forbindelse med utbygging av et olje- og/eller gassfelt blir aktivert.

Ordinære avskrivninger for investeringer og kapitaliserte letekostnader på sokkelen er beregnet etter produksjonshetsmetoden. Etter denne metoden framkommer den årlige ordinære avskrivningsprosent som forholdet mellom det årlige produksjonskvantum og feltets beregnede gjenværende utvinnbare reserver.

De ordinære avskrivningene for rørledninger og landbaserte driftsmidler er basert på kostverdi og er beregnet lineært over driftsmidlenes antatte levetid.

## Utenlandsk valuta

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta blir omregnet og bokført i norske kroner til dagens bokføringskurs.

Pengeposter i utenlandsk valuta verdsettes til kursen ved regnskapsårets slutt.

Realiserte og urealiserte valutagevinster og tap blir bokført som netto finanskostnader eller finansinntekter.

## Lagerbeholdning

Innkjøpte varer er i balansen vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost (FIFO) og virkelig verdi.

Selskapet har ikke beholdninger av råolje som har passert Normprispunktet.

Materialer til normalt forbruk i forbindelse med drift av olje- og/eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen.

## Mer/mindre uttak

Forpliktelse (kortsiktig gjeld) som oppstår på grunn av for mye uttatt råolje i forhold til selskapets andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskost, mens tilgodehavender (kortsiktig fordring) fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskost og virkelig verdi.

## Gassbytte/lån

Ubalanser mellom salg av gass og produksjon av gass som følge av bytte, lån etc. mellom forskjellige felt, bokføres i henhold til salgsmetoden. Metoden innebærer at salgsinntektene reflekterer selskapets faktiske solgte volum, mens produksjonskostnadene justeres med totale enhetskostnader til å reflektere kostnadene for det solgte volumet. Forskjellen mellom kostnadene for produsert og solgt volum blir vist på balansen som en fordring ved utlån av gass og som en forpliktelse ved lån av gass.

## Andeler i fellesforetak

Selskapets andeler i lisensfelleskap vedrørende oljeutvinning på den norske kontinentalsokkelen er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og balansen. Selskapets eget regnskap reflekterer netto kostnader etter viderebelastning til partnerne på lisenser hvor selskapet er operatør.

Andeler i andre selskap er bokført til historisk kost.

## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrøm er utarbeidet etter den indirekte metoden. I likviditetsbeholdning inngår kontanter og bankinnskudd.

## NOTER TIL REGNSKAPET

## 1. Driftsinntekter

i mill. kroner	2005	2004	2003
Balder/Ringhorne	14 406	9 229	4 457
Sleipner Øst /Vest	11 061	6 452	6 824
Grane	4 962	2 506	277
Snorre	2 255	2 145	2 184
Statfjord/Murchison	1 999	1 704	1 442
Sigyn	1 629	1 282	1 108
Vigdís	912	834	386
Statfjord Nord/ Øst	907	717	788
Jotun	783	944	1 229
Tordis	732	658	774
Sygna	193	285	244
Brage	25	403	383
<b>Salgsinntekter</b>	<b>39 864</b>	<b>27 159</b>	<b>20 096</b>
Eget forbruk av gass	295	74	65
Statfjord	155	112	120
Sleipner Øst /Vest	15	230	0
GassLed	5	19	(31)
Andre inntekter	0	4	0
<b>Andre inntekter</b>	<b>470</b>	<b>439</b>	<b>154</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>40 334</b>	<b>27 598</b>	<b>20 250</b>

Salg av råolje til beslektet selskap i Norge skjer til normpris.

Salg til EØS området utgjorde 12.530 mill kroner, mens resten av driftsinntektene på 27.804 mill. kroner er opptjent i Norge.

## 2. Leteboring

Lisens	Operatør	Esso's andel	Kostnad ( i mill.kroner)
Brønner uten boring i 2005 :			
PL 001B	ExxonMobil	50,0%	(1)
PL 242	ExxonMobil	50,0%	(1)
<b>Utgiftsført/(inntektsført) leteboring</b>			<b>(2)</b>

### 3. Selskapets andeler i norske utvinningstillatelser

Utvinnings- tillatelse	Tildelt år	Utløp konsesjon	Blokk	Felt	Operatør	Nåværende eierandel
001	1965	2030	25/11	Balder (del), Ringhorne (del) Grane(del)	ExxonMobil	100,0%
027*	1969	2030	25/8	Ringhorne (del)	ExxonMobil	100,0%
027*B	1999	2015	25/8	Jotun	ExxonMobil	50,0%
027*C	2000	2030	25/8	Ringhorne (del)	ExxonMobil	100,0%
028*	1969	2030	25/10	Balder (del), Ringhorne (del)	ExxonMobil	100,0%
028 C	2000	2030	25/10		Hydro	13,0%
029*	1969	2015	15/6	Sleipner V. (del)	ExxonMobil	100,0%
029*B	2001	2015	15/6		ExxonMobil	30,0%
037	1973	2026	33/9, 33/12	Statfjord, Stat Ø (del) , Stat N, Sygna (del)	Statoil	25,0%
046	1976	2014	15/8, 15/9	Sleipner Ø + V , Volve, Gungne, Loke	Statoil	28,0%
072	1981	2018	16/7	Sigyn	ExxonMobil	40,0%
072 B	2001	2018	16/7		ExxonMobil	50,0%
073 B	2004	2018	6406/3		Statoil	6,6%
089	1984	2024	34/7	Snorre (del), Stat Ø (del), Vigdis, Tordis, Sygna (del )	Statoil	10,5%
169	1991	2030	25/8,11	Ringhorne ( del )	N.Hydro	13,0%
169 B1	2000	2030	25/11	Grane (del)	N.Hydro	7,0%
169 B2	2000	2030	25/11	Grane (del)	N.Hydro	10,0%
209	1996	2006	6305/1,2,4,5	Ormen Lange (del)	N.Hydro	10,0%
218	1996	2006	6706/12, 6707/10	Nykhøgda	BP	15,0%
241	1999	2006	15/8, 15/9		ExxonMobil	50,0%
250	1999	2041	6305/8	Ormen Lange (del)	Shell	5,9%
264	2000	2006	6706/5,6, 6707/4	Naglfar	ExxonMobil	30,0%
315	2004	2010	8/6,9/2-9/6,10/4,10/7-10/9,11,7		ExxonMobil	30,0%
339	2004	2008	16/4		Statoil	30,0%

\* Avtale med Staten om nettooverskuddsdeling på 17,5 %.

#### Herav felt i produksjon / under utbygging

Utvinnings- tillatelse	Felt navn	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel	Hendelser i 2005
001/028	Balder	Produksjon	100,00%	
001/027/028/169	Ringhorne	Produksjon	100,00%	
001/169	Grane	Produksjon	25,60%	
027	Jotun	Produksjon	45,00%	
029/046	Sleipner Vest	Produksjon	32,24%	
037	Statfjord	Produksjon	21,37%	Utbyggingsplan Statfjord senfase godkjent
037	Statfjord Nord	Produksjon	25,00%	
037/089	Sygna	Produksjon	18,48%	
037/089	Statfjord Øst	Produksjon	17,75%	
046	Sleipner Øst	Produksjon	30,40%	
072	Sigyn	Produksjon	40,00%	
089	Snorre	Produksjon	11,16%	
089	Tordis	Produksjon	10,50%	
089	Vigdis	Produksjon	10,50%	
027/169	Ringhorne Øst	Utbygging	77,38%	Utbyggingsplan godkjent, feltet unitisert
046	Volve	Utbygging	30,40%	Utbyggingsplan for Volve godkjent
209/250	Ormen Lange	Utbygging	7,23%	
Anleggs-og driftstillatelse	Felt navn	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel	Hendelser i 2005
Rørlednings- systemer og landbasert drift	GassLed / Kårstø	Produksjon	5,18 %	
	Statfjord Transport VOC DA	Produksjon	21,37%	
	Ormen Lange Eiendom DA	Produksjon	7,23%	
	Langeled sør og nord	Utbygging	6,66% / 7,23%	
	Tampen Link	Utbygging	18,20%	Utbyggingsplan Tampen Link godkjent

#### 4. Lønn, godtgjørelse og pensjoner

i mill. kroner	2005	2004	2003
Lønninger	386	402	434
Folketrygdavgift	74	72	75
Pensjonskostnader	44	51	34
Andre ytelser	24	28	35
<b>Totalt</b>	<b>528</b>	<b>553</b>	<b>578</b>

Selskapet har ingen egne ansatte, men aktivitetene utføres gjennom en Management-avtale med Esso Norge AS.

Lønn og sosiale kostnader for disse ansatte beløp seg som vist over til 528 mill. kroner i 2005.

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS har felles daglig leder med Esso Norge AS og ExxonMobil Production Norway Inc..

Kostnadsført lønn og godtgjørelse for 2005 utgjør ( i 1.000 kr ) :

Daglig leder	5 393
Styrehonorar	0
Revisjonshonorar	929
Gjennomgang av intern kontroll iht. Sarbanes-Oxley lovgivning	368
Skatterådgivning, Advokatfirmaet PricewaterhouseCoopers DA	4 293
Lån til daglig leder 31.12.05	0

Da ExxonMobil Exploration and Production Norway AS ikke har egne ansatte, er det ikke avsatt pensjonskostnader i balansen. Dette blir i sin helhet gjort av Esso Norge AS.

#### 5. Skatter

i mill. kroner	2005	2004	2003	2005	2004	2003
<b>Skattegrunnlag :</b>						
Resultat før skattekostnad	27 826	18 397	12 704			
Korreksjon inntekt tidligere år	77	99	(75)			
Permanente forskjeller	(152)	(328)	(461)			
Endring midlertidige forskjeller	1 610	(470)	(1 039)			
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>29 361</b>	<b>17 698</b>	<b>11 129</b>			
<b>Resultatregnskapet :</b>						
Avsatt skatt for året				22 130	13 013	7 800
Regulering tidligere års skatt				(187)	115	0
<b>Betalbar skattekostnad</b>				<b>21 943</b>	<b>13 128</b>	<b>7 800</b>
<b>Balansen :</b>						
Avsatt skatt for året	22 130	13 013	7 800			
Avsatt skatt konsernbidrag	(47)	(37)	(39)			
Avsatt skatt tidligere år	(1 297)	(1 262)	(617)			
Terminskatt 1.10	(11 174)	(6 695)	(3 576)			
<b>Totalt</b>	<b>9 612</b>	<b>5 019</b>	<b>3 568</b>			
<b>Utsatt skatt/midlertidige forskjeller :</b>						
Driftsmidler / avskrivning	22 493	22 892	22 927			
Urealisert valutagevinst	2 029	2 951	2 132			
Fjerningskostnader	(740)	(535)	(221)			
Andre	(73)	11	11			
<b>Grunnlag for inntektsskatt</b>	<b>23 709</b>	<b>25 319</b>	<b>24 849</b>			
Ubenyttet friinntekt	(2 925)	(3 428)	(3 875)			
<b>Grunnlag for særskatt</b>	<b>20 784</b>	<b>21 891</b>	<b>20 974</b>			
Utsatt skatt - Inntektsskatt (28%)	6 638	7 089	6 958			
Utsatt skatt - Særskatt (50%)	10 392	10 946	10 487			
<b>Utsatt skatt i balansen</b>	<b>17 030</b>	<b>18 035</b>	<b>17 445</b>			
<b>Endring utsatt skatt i balansen</b>	<b>(1 005)</b>	<b>590</b>	<b>905</b>			
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>20 938</b>	<b>13 718</b>	<b>8 705</b>			

Alle poster i grunnlaget for beregning av utsatt skatt er regnet som kortsiktige med unntak av skattemessige meravskrivninger.

#### Avstemning mellom skattekostnad og gjennomsnittlig skattesats på resultat før skatt :

	2005	2004	2003
Resultat før skattekostnad	27 826	18 397	12 704
Korreksjon inntekt tidligere år	77	99	(75)
Permanente forskjeller	(152)	(328)	(461)
<b>Skattbar inntekt i finansbøkene</b>	<b>27 751</b>	<b>18 168</b>	<b>12 168</b>
78 % skatt	21 646	14 171	9 490
Beskyttet av friinntekt	(437)	(502)	(711)
Landbasert resultat	0	(1)	(4)
Skatt på avgitt konsernbidrag	(84)	(65)	(70)
Tidligere års skatt	(187)	115	0
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>20 938</b>	<b>13 718</b>	<b>8 705</b>

## 6. Varige driftsmidler

i mill. kroner	Kostpris 1.1.	Tilgang	Avgang / overføringer	Avskr.05	Avskr. 31.12.05	Netto bokført
<b>Produksjonsanlegg i drift</b>						
Balder	11 924	38	0	1 202	6 184	5 778
Statfjord	8 377	278	0	416	6 876	1 779
Sleipner Øst	7 534	132	0	296	6 067	1 599
Ringhorne	9 713	686	0	1 539	3 474	6 925
Sleipner Vest	7 301	6	77	613	4 776	2 608
Snorre	5 700	167	54	280	3 509	2 412
Jotun	4 763	3	(1 716)	279	2 049	1 001
GassLed	4 518	87	136	109	2 120	2 621
Grane	3 832	154	7	458	830	3 163
Brage	1 876	32	(1 908)	54	0	0
Vigdis	1 125	38	0	59	724	439
Statfjord Nord	966	3	0	78	683	286
Sigyn	900	1	7	138	544	364
Tordis	877	0	0	31	817	60
Statfjord Øst	576	11	0	26	495	92
Sygna	373	2	0	38	226	149
<b>Totalt</b>	<b>70 355</b>	<b>1 638</b>	<b>(3 343)</b>	<b>5 616</b>	<b>39 374</b>	<b>29 276</b>
<b>Produksjonsanlegg under utbygging</b>						
Ormen Lange	424	854	0	0	0	1 278
Langeled sør og nord	296	495	0	0	0	791
Ringhorne	175	(9)	0	0	0	166
Statfjord	148	235	0	0	0	383
GassLed	138	0	(136)	0	0	2
Snorre	79	3	(54)	0	0	28
Sleipner Vest	77	0	(77)	0	0	0
Balder	12	9	0	0	0	21
PL 089	12	19	0	0	0	31
Grane	7	34	(7)	0	0	34
Sigyn	7	0	(7)	0	0	0
Statfjord Øst	5	20	0	0	0	25
PL 315	5	22	0	0	0	27
Brage	4	0	(4)	0	0	0
Vigdis	4	3	0	0	0	7
PL 169	4	0	0	0	0	4
PL 241	4	17	0	0	0	21
Jotun	3	0	(2)	0	0	1
Datautstyr	1	0	(1)	0	0	0
Tordis	1	15	0	0	0	16
Ringhorne Øst	0	70	0	0	0	70
Volve	0	46	0	0	0	46
Tampen Link	0	43	0	0	0	43
Sleipner Øst	0	17	0	0	0	17
<b>Totalt</b>	<b>1 406</b>	<b>1 893</b>	<b>(288)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 011</b>
<b>Andre driftsmidler</b>	<b>334</b>	<b>9</b>	<b>(18)</b>	<b>12</b>	<b>186</b>	<b>139</b>
<b>Totalt driftsmidler</b>	<b>72 095</b>	<b>3 540</b>	<b>(3 649)</b>	<b>5 628</b>	<b>39 560</b>	<b>32 426</b>

Årets tilgang på varige driftsmidler inkluderer kapitalisering av finanskostnader på 47 mill. kroner. Selskapet har belastet 2005 regnskapet med 44 mill. kroner i leie av varige driftsmidler.

Jotunpartnerne har solgt Jotun FPSO til Partsrederiet Jotun DA, der ExxonMobil konsernet har en eierandel på 45 %. Selskapets andel i Brage er solgt til Talisman Energy Norge AS.

Sikre olje- og gass reserver pr. 31.12.05 utgjorde 414 mill. fat olje (inkl. NGL) og 32 mrd. sm3 gass mot 509 mill. fat olje (inkl. NGL) og 38 mrd. sm3 gass pr. 31.12.04.

## 7. Aksjer og andeler

Selskapet hadde pr. 31.12.05 følgende aksjer og andeler i andre selskaper :

i mill. kroner		Antall aksjer	Historisk kostpris	Eierandel	Verdi i balansen
Esso Coordination Center NV, Belgia		379 320	0	28,06 %	0
Standard Marine Tønsberg AS	Note 16	761 000	1 000	100,00 %	761
Standard Marine Nordsjø AS	Note 16	1 075 100	1 128	100,00 %	1 128
K/S Statfjord Transport A/S			2	21,37%	2
<b>Totalt</b>					<b>1 891</b>

## 8. Andre langsiktige fordringer

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	2005	2004	2003
Lån til ansatte		1	1	2
Fordring på andre selskaper for oppgjør av transportløsninger for gass	39 mill. Euro	311	319	0
<b>Totalt</b>		<b>312</b>	<b>320</b>	<b>2</b>

## 9. Egenkapital

Aksjekapitalen består av 10.666.270 aksjer pålydende 100 kroner og er i sin helhet eiet av ExxonMobil Norway Upstream Holdings Inc.. Spesifikasjon av endring i egenkapitalen :

i mill. kroner	2005	2004	2003
Egenkapital 01.01	9 932	9 081	9 375
Ekstraordinært utbytte	(4 267)	(3 733)	(3 552)
Tilført fra årets resultat	6 888	4 679	3 999
Avsatt til utbytte	(5 013)	0	(640)
Avsatt til konsernbidrag	(120)	(95)	(101)
<b>Totalt</b>	<b>7 420</b>	<b>9 932</b>	<b>9 081</b>

Både konsernregnskap på verdensbasis samt norske regnskaper for ExxonMobil eide selskaper i Norge kan fåes ved henvendelse til ExxonMobil, Postboks 60, 4064 Stavanger.

## 10. Avsetning for forpliktelser

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	2005	2004	2003
Forskuddsbetaling gass ikke levert	2 mill. Euro	15	35	53
Påløpte nederlandske miljøskatter		84	80	0
Avsetning fjernings- og nedstengingskostnader		1 053	900	612
Forskuddsbetaling for skifte av leveransepunkt av gass		25	27	28
<b>Totalt</b>		<b>1 177</b>	<b>1 042</b>	<b>693</b>

## 11. Gjeld til selskap i samme konsern

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	Langsiktig gjeld
Gjeld til selskap i USA	1265 mill. USD	8 560
Utsatt inntekt i.f.m. salg av andeler i PL 037/ PL 037C		455
Gjeld til datterselskap ref. note 16		453
<b>Totalt</b>		<b>9 468</b>

ExxonMobil Production Norway Inc og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS inngikk avtale 27.mai 2002 om overføring av andeler i lisens 037 og 037 C med tilhørende andeler i feltene Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst, Sygna og Murchison til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS med økonomisk virkning fra 1. januar 2002.

Avtalen innebærer at ExxonMobil Production Norway Inc som oppgjør for overføringen, får rettigheten til en andel av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS' olje fra nevnte felt. Oppgjørsolje som gjenstår å bli levert, er reflektert i balansen som kjøpt fremtidig produksjon / utsatt inntekt fra selskap i samme konsern, og er beregnet ved at opprinnelig verdi av oppgjørsolje amortiseres i takt med levert oppgjørsolje.

Leveransen av gjenværende oppgjørsolje avhenger av årlig produksjon, og er estimert til å skje over 6-7 år fra avtalens start i 2002.

Gjenværende verdi av oppgjørsolje utgjør 455 mill. kroner pr. 31.12.2005 mot 745 mill. kroner pr. 31.12.2004.

## 12. Annen langsiktig gjeld

i mill. kroner	2005	2004	2003
Gjeld ved frikjøp av lagerforpliktelser av gass	0	5	61
<b>Totalt</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>61</b>

### 13. Fjernings- og nedstengingskostnader

I henhold til vilkårene for de utvinningstillatelser som ExxonMobil deltar i, kan Staten ved produksjonsopphør eller når tillatelsen utløper, kreve å overta installasjoner vederlagsfritt. Alternativt kan Staten pålegge en bestemt disponering av anleggene inklusive eventuell fjerning. Etter lovendring i 2003 vil kostnadene ved en eventuell fjerning skattemessig være en ordinær fradragsberettiget kostnad etterhvert som den påløper.

Behov for avsetninger til disse fremtidige fjerningskostnader blir vurdert årlig og avsettes der ExxonMobils andel av kostnadene overstiger 10 mill. USD pr. felt og inkluderes i balansen under avsetning for forpliktelser - ref. note 10.

Metoden for å beregne forpliktelsene i 2005 reflekterer norsk lov til å være på før skatt basis samt overgang til en nåverdiregning av fremtidig netto fjerningskostforpliktelse. Avsetningen bygges opp gradvis ved resultatføring i takt med installasjonenes økonomiske levetid slik at den på fjerningstidspunktet er stor nok til å dekke fjerningskosten. Årets netto avsetning til fjernings- og nedstengingskostnader utgjør 153 mill. kroner i resultatregnskapet.

### 14. Verdi av inngåtte forpliktelser i forbindelse med leting og utvinning av olje og gass

i mill. kroner

Anlegg og rørledninger i drift	398
Anlegg og rørledninger under utbygging	960
Leie av fartøyer	876
Leie av rigger	1 588
<b>Totalt</b>	<b>3 822</b>

Alle omtalte leieavtaler er operasjonelle, selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

### 15. Pantstillelse i selskapet

Bokført verdi av pantstilte eiendommer ved pant på 150 mill. kroner stilt ovenfor Esso Norge AS .

### 16. Heleide datterselskap

Resultatregnskap	Standard Marine Tønsberg AS *			Standard Marine Nordsjø AS ***
	2005	2004	2003	2005
i mill. kroner				
Driftsinntekter	542	442	354	0
Driftskostnader	413	344	299	0
Driftsresultat	129	98	55	0
Netto finansinntekter/(kostnader)	96	(40)	2	50
Resultat før skattekostnad	225	58	57	50
Skattekostnad	(65)	31	(16)	(14)
<b>Årets overskudd</b>	<b>160</b>	<b>89</b>	<b>41</b>	<b>36</b>

Balanse pr. 31.12.

	2005	2004	2003	2005
i mill. kroner				
Anleggsmidler **	1 481	1 277	1 240	1 072
Omløpsmidler	49	37	23	106
<b>Sum eiendeler</b>	<b>1 530</b>	<b>1 314</b>	<b>1 263</b>	<b>1 178</b>
Egenkapital	1 386	1 226	1 137	1 164
Avsetning til forpliktelser	20	21	17	14
Langsiktig gjeld	77	65	78	0
Kortsiktig gjeld	47	2	31	0
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>1 530</b>	<b>1 314</b>	<b>1 263</b>	<b>1 178</b>

\* Standard Marine Tønsberg AS ble stiftet 18.05.98 og driver med finansiering, inn-og utleie og kommersiell drift av skytteltankere

\*\* Herav fordring på ExxonMobil Exploration and Production Norway AS pr. 31.12.05 på 453 mill. kroner

\*\*\* Standard Marine Nordsjø AS ble stiftet 02.06.2005 og driver deltakelse i og finansiering av PR Jotun DA og andre skipseiende foretak

Til generalforsamlingen i ExxonMobil Exploration and Production Norway AS

## Revisjonsberetning for 2005

Vi har revidert årsregnskapet for ExxonMobil Exploration and Production Norway AS for regnskapsåret 2005, som viser et overskudd på kr 6 888 millioner. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

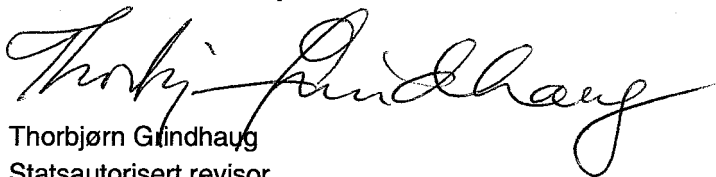
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige 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 intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2005 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringsskikk.
- 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.

Oslo, 31. mars 2006

**PricewaterhouseCoopers AS**

  
Thorbjørn Grindhaug  
Statsautorisert revisor