

## ÅRSBERETNING FOR 2005

### EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.

ExxonMobil Production Norway Inc. er filial av utenlandsk aksjeselskap og har som formål å drive lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel. Selskapet har med myndighetenes godkjenning Pass-Through avtaler med Mobil Development Norway A/S som direkte innehar utvinnings- og transporttillatelse. Disse selskapene har ingen ansatte. Driften forestås av Esso Norge AS i henhold til en særskilt management-avtale. Kontoradresse er på Forus i Sandnes kommune.

Samtlige aksjer i ExxonMobil Production Norway Inc. eies av Mobil International Petroleum Corporation, som igjen indirekte er et heleiet datterselskap av Exxon Mobil Corporation som det endelige morselskap.

ExxonMobil Production Norway Inc. og Mobil Development Norway A/S inngår i gruppen av ExxonMobil-selskaper i Norge og er søsterselskaper av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS som også har lete-, produksjons- og transportvirksomhet på norsk kontinentalsokkel som formål. Disse selskapene er særskilte rettssubjekter for sine respektive rettigheter og plikter etter utvinningstillatelse m.m. og som 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**

Driftsinntektene var på 12.2 milliarder kroner i 2005, og representerer en økning på 2.4 milliarder kroner i forhold til året før. Den høyere oljeprisen i 2005 ble tildels motvirket av en svakere dollar mot norske kroner. Væske-produksjonen var lavere enn i 2004, men høyere gass-volumer bidro positivt til resultatet. Driftskostnadene var 0.2 milliarder kroner høyere enn i 2004. Resultatet før skattekostnad var på 9.7 milliarder kroner, 2.0 milliarder kroner høyere enn i 2004. Resultatet etter skattekostnad var på 2.2 milliarder kroner, som er 0.5 milliarder kroner høyere enn i 2004.

Skattekostnaden for år 2005 beløp seg til 7.5 milliarder kroner, som utgjør 77 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 34.5% av samlet gjeld, sammenlignet med 22.5% pr 31.12.04. Økningen skyldes i stor grad høyere avsetning til betalbare skatter og avsetning for overføring til hovedkontor. Selskapets finansielle stilling er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 14.3 milliarder, sammenlignet med 12.5 milliarder året før. Egenkapitalandelen pr 31.12.05 var 17.0%, sammenlignet med 24.6% året før.

## **PRODUKSJON**

Samtlige felt i produksjon der ExxonMobil Production Norway Inc. har eierandeler, er partner-operert. I 2005 utgjorde selskapets gjennomsnittlige væske-produksjon, dvs. av råolje-, kondensat og NGL (Natural Gas Liquids), 51.200 fat pr. døgn hvilket innebærer en reduksjon på 6.200 fat pr. døgn i forhold til 2004. Nedgangen i produksjonen var hovedsaklig på Oseberg feltene og Fram.

Selskapets gassproduksjon for salg i 2005 utgjorde i gjennomsnitt 162.900 kubikkfot pr.døgn, 1,68 milliarder standard kubikkmeter for året. Dette er en økning på 12.600 kubikkfot pr.døgn i forhold til 2004. Dette skyldes hovedsaklig høyere volumer fra Åsgard og Mikkell og oppstart av Kristin feltet i november 2005.

## **INVESTERINGER**

I 2005 investerte selskapet 1.3 milliarder kroner hovedsaklig i pågående utbygging av Kristin feltet, men også en stor del på Fram feltet. Det ble også investert i mindre tilleggsutbygginger i Oseberg området. For andre felt i drift er det fortløpende investert i nye produksjons-brønner og mindre prosjekter som blant annet sikrer eller øker utvinningsgraden i disse.

## **LETING**

ExxonMobil Production Norway Inc. deltok i en letebrønn i 2005. Astero brønnen, med ExxonMobil eierandel på 25%, ble boret på blokk 35/11-13 og hydrokarboner ble funnet i hovedmålet. Funnet ble senere solgt som en del av en større rasjonalisering av porteføljen.

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.

Selskapet vurderer kontinuerlig avhendelse og bytte av letelisenser for å få til en optimal sammensetning av sin leteportefølje. Dette er i tråd med Olje- og energidepartementets konsesjonsvilkår for å sikre at tildelt areal enten benyttes aktivt eller gjøres tilgjengelig for andre.

## **SIKKERHET, HELSE OG MILJØ**

Som betydelig rettighetshaver på norsk sokkel har selskapene i ExxonMobil-gruppen et medansvar for mulige miljøbelastninger til sjø og luft. Miljøproblemstillinger preger også i stor grad norsk petroleumspolitik. Målsetningen er å ikke ha skadelige utslipp til sjø og minimalisering av utslipp til luft. Dette gjelder såvel for akutte utslipp som de utslipp som følger av regulær drift. Miljømålene krever at det vies stor oppmerksomhet til måling, styring og planlegging. Miljøstyring krever reelle målinger, styring med henblikk på oppnåelse av realistiske målsettinger og kontinuerlig forbedring innenfor rammene av praktisk og realistisk tilnærming. I denne sammenheng må tas hensyn til den totale miljøbelastningen olje- og gassaktivitetene på norsk sokkel medfører relativt til andre kilder for forurensning og måling av de enkelte feltenes miljøpåvirkningsfaktor.

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 hvor oljeproduksjonen avtar har en økende vannproduksjon. Dessuten omfatter miljøstyringen bruk og utslipp av borevæske og kjemikalier, utslipp til luft av flyktige organiske komponenter (VOC), nitrogenoksider, svovelforbindelser og karbondioksid. For miljømessige forhold vedrørende felt som er partneroperert gjelder prinsippene for alle rettighetshaverne mens operatøren her vil ha det primære ansvaret.

For ExxonMobil Production Norway Inc. sin virksomhet gjelder ExxonMobils system for styring av sikkerhet, helse og miljø, OIMS (Operations Integrity Management System). Dette styringssystemet tilfredsstillende blant annet også alle krav i miljøstandard ISO 14001. OIMS er et meget omfattende styrings- og kontrollsystem. For miljømessige forhold krever systemet blant annet måling, planlegging og krav om kontinuerlige forbedringer for driftsmessige utslipp. Videre er dette også utgangspunkt for selskapets overvåking av miljømessige forhold for partneropererte felt som leverer selskapets produksjon, selv om operatøren har det primære ansvaret.

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, men styret er ikke tilfreds med sikkerhetsresultatene for kontraktørpersonell, og konstaterer at disse ligger noe tilbake for de resultater selskaper i ExxonMobil - gruppen oppnår andre steder.

## **ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE**

Selskapet 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 Production Norway Inc. 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 .

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

Overføring til hovedkontoret:	1 500
Avsatt til annen egenkapital:	706
Sum årsresultat	<u>2 206</u>

## **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**

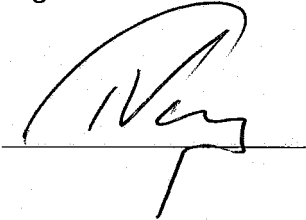
ExxonMobil-konsernet har nå på verdensbasis en produksjon som omtrent tilsvarer Norges totale produksjon, ca 4.2 millioner fat per dag oljeekvivalenter. Med en produksjonsandel på ca 10% er ExxonMobil den største internasjonale aktøren på norsk sokkel. ExxonMobils olje- og gassproduksjon vil fortsette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

Plan for utbygging og drift (PUD) av Tyrihans ble sendt til myndighetene i 2005.

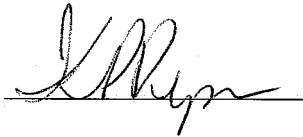
To tredjedeler av ExxonMobil-konsernets inntekter i Norge kommer fra felt som blir operert av andre. Tilgang til nytt areal, anvendelse av kostnadseffektiv teknologi og effektiv drift både innen egen organisasjon og i samarbeid med de forskjellige aktørene i lisensen, vil være av avgjørende betydning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

Forus, 31 mars, 2006

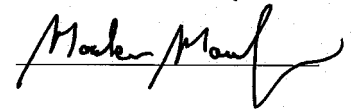
Terje Valebjørg  
Styreformann  
Sign.

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

Kathryn P. Pepper  
Administrerende direktør  
Sign.

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

Morten Mauritzen  
Styremedlem  
Sign.

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

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.  
Norsk avdeling

RESULTATREGNSKAP

i mill.kroner	Noter	2005	2004	2003
Salgsinntekter		11 355	9 291	6 245
Andre inntekter		797	524	667
<b>Driftsinntekter</b>	1	<b>12 152</b>	<b>9 815</b>	<b>6 912</b>
Leteboring	2	0	126	224
Andre leteknostnader		9	10	18
Produksjonskostnader	3,4,11	1 059	734	420
Transportkostnader		478	440	511
Forsknings- og utviklingskostnader		21	17	19
Ordinære avskrivninger	6	808	872	687
<b>Driftskostnader</b>		<b>2 375</b>	<b>2 199</b>	<b>1 879</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>9 777</b>	<b>7 616</b>	<b>5 033</b>
Renter fra selskap i samme konsern		25	20	55
Andre finansinntekter		25	6	12
Renter til selskap i samme konsern		(26)	(17)	(14)
Andre finanskostnader		(20)	(9)	(24)
Valutagevinst/(tap)		(79)	60	130
<b>Netto finansinntekter/(kostnader)</b>		<b>(75)</b>	<b>60</b>	<b>159</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>9 702</b>	<b>7 676</b>	<b>5 192</b>
Betalbare skatter		(7 262)	(5 623)	(3 515)
Utsatt skatt		(234)	(359)	(462)
<b>Skattekostnad</b>	5	<b>(7 496)</b>	<b>(5 982)</b>	<b>(3 977)</b>
<b>Årets overskudd</b>		<b>2 206</b>	<b>1 694</b>	<b>1 215</b>
Disponering av årets overskudd og overføringer :				
Overføring til hovedkontoret		1 500	0	1 400
Avsatt til/(overført fra ) annen egenkapital		706	1 694	(185)
<b>Sum disponert</b>		<b>2 206</b>	<b>1 694</b>	<b>1 215</b>

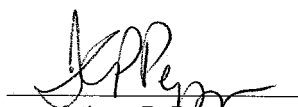
**EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.**  
Norsk avdeling

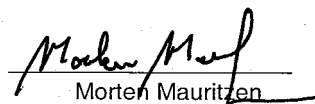
**BALANSE**

i mill.kr.	Noter	31.12.05	31.12.04	31.12.03
<b>Eiendeler</b>				
Produksjonsanlegg	6	9 636	7 862	8 525
Anlegg under utførelse	6	1 304	2 614	1 743
Andre driftsmidler	6	2	2	2
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>10 942</b>	<b>10 478</b>	<b>10 270</b>
Kjøpt fremtidig produksjon	7	455	745	1 068
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>455</b>	<b>745</b>	<b>1 068</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>11 397</b>	<b>11 223</b>	<b>11 338</b>
Lagerbeholdning reservedeler		19	22	26
Kundefordringer		213	117	71
Fordring på selskap i samme konsern		2 482	949	1 683
Andre fordringer		144	164	138
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 858</b>	<b>1 252</b>	<b>1 918</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>14 255</b>	<b>12 475</b>	<b>13 256</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
Opp tjent egenkapital :				
Annen egenkapital		2 422	3 066	2 072
<b>Sum egenkapital</b>	8	<b>2 422</b>	<b>3 066</b>	<b>2 072</b>
Utsatt skatt	5	5 688	5 454	5 095
Andre avsetninger for forpliktelser	9	121	99	74
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>5 809</b>	<b>5 553</b>	<b>5 169</b>
Gjeld til selskap i samme konsern	10	1 946	1 738	2 498
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 946</b>	<b>1 738</b>	<b>2 498</b>
Leverandørgjeld		298	287	351
Leverandørgjeld konsern		1	2	3
Betalbar skatt	5	2 202	1 788	1 640
Skyldige offentlige avgifter		16	23	16
Overføring til hovedkontor		1 500	0	1 400
Gjeld til selskap i samme konsern		21	10	104
Annen kortsiktig gjeld		40	8	3
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>4 078</b>	<b>2 118</b>	<b>3 517</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>14 255</b>	<b>12 475</b>	<b>13 256</b>
Garantiforpliktelser		0	0	0

Forus, 31 mars 2006

  
Terje Valebjørg  
Styreformann

  
Kathryn P. Pepper  
Administrerende direktør

  
Morten Mauritzen  
Styremedlem

**EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC**  
**Norsk avdeling**

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

i mill. kroner	31.12.05	31.12.04	31.12.03
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad	9 702	7 676	5 192
Periodens betalte skatter	(6 848)	(5 475)	(3 719)
Urealisert valutatap/(gevinst)	208	(160)	(96)
Ordinære avskrivninger	808	872	687
Endring i varelager	3	4	(9)
Endring i andre fordringer	(1 609)	662	119
Endring i leverandørgjeld	35	(53)	(164)
Endring i langsiktige fordringer og gjeld	312	348	363
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>2 611</b>	<b>3 874</b>	<b>2 373</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	(1 272)	(1 080)	(1 417)
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>(1 272)</b>	<b>(1 080)</b>	<b>(1 417)</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetaling ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0	599
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	(600)	0
Overført til hovedkontor	(1 350)	(2 100)	(1 650)
Netto endring i kortsiktig gjeld til konsern	11	(94)	94
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>(1 339)</b>	<b>(2 794)</b>	<b>(957)</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

### 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**

Forpliktelser (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 faktisk 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.

#### **Produksjonsavgift til staten**

Som rettighetshaver til utvinningstillatelser betaler Mobil produksjonsavgift (royalty) for olje til staten på felt med godkjent utbyggingsplan før 1.1.86 . Denne produksjonsavgiften blir betalt i naturalia til staten representert ved Statoil, og blir ikke reflektert i bøkene som inntekt og kostnad.

#### **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.

#### **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
Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna	3 052	2 488	2 339
Åsgard	2 687	2 015	2 037
Mikkel	1 835	1 727	121
Oseberg, Oseberg Øst og Oseberg Sør	1 575	1 433	1 077
Fram	1 119	1 078	203
Njord	806	550	468
Haltenbanken Vest (Kristin)	281	0	0
<b>Salgsinntekter</b>	<b>11 355</b>	<b>9 291</b>	<b>6 245</b>
GassLed	625	420	560
Oseberg	87	70	76
Eget forbruk av gass	85	26	19
Etanor	3	3	3
Mikkel	0	1	0
Åsgard	(3)	4	9
<b>Andre inntekter</b>	<b>797</b>	<b>524</b>	<b>667</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>12 152</b>	<b>9 815</b>	<b>6 912</b>

Salg av råolje til beslektet selskap i Norge skjer til normpris. Staten har tatt ut 0,04 mill. fat råolje ( 2004 : 0,1 mill. fat råolje, 2003 : 0,1 mill. fat råolje )  
produksjonsavgift tilsvarende ca.13 mill. kroner ( 2004 : 24 mill.kroner, 2003 : 28 mill. kroner ) verdsatt til normpris.  
Dette beløpet er ikke bokført i Mobil's bøker som kostnader og inntekter.

Salg til EØS området utgjorde 4.327 mill. kroner , mens resten av driftsinntektene på 7.825 mill. kroner er opptjent i Norge.

### 2. Leteboring

Selskapet har ingen utgiftsførte letekostnader i 2005.

### 3. Selskapets andeler i norske utvinningstillatelser

Utvinnings- tillatelse	Tildelt år	Utløp konsesjon	Blokk	Felt	Operatør	Nåværende eierandel
053	1979	2031	30/6	Oseberg (del)	N. Hydro	4,70%
055 C	2003	2031	31/4	Oseberg (del)	N. Hydro	4,70%
074	1982	2027	6407/2	Åsgard (del)	Statoil	9,80%
079	2002	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
090	1984	2024	35/11	Fram	N. Hydro	25,00%
091	1984	2020	6406/3	Tyrrihans (del)	Statoil	33,00%
092	1984	2020	6407/6	Mikkel (del)	Statoil	40,00%
094	1984	2027	6506/12	Åsgard (del)	Statoil	14,70%
094 B	2002	2027	6506/3		Statoil	7,35%
104	1985	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
107	1985	2021	6407/7	Njord (del)	N. Hydro	20,00%
121	1986	2022	6407/5	Mikkel (del)	Statoil	20,00%
132	1987	2023	6407/10	Njord (del)	N. Hydro	20,00%
171 B	2000	2031	30/12	Oseberg Sør (del)	N. Hydro	4,70%
199	1993	2033	6406/2	Haltenbanken	Statoil	15,00%
211	1996	2032	6506/6, 6507/4		ExxonMobil	30,00%
212	1996	2033	6507/5, 6	Skarv (del)	BP	15,00%
212 B	2002	2033	6507/3		BP	15,00%
237	1998	2027	6407/3	Åsgard (del)	Statoil	7,35%
257	2000	2033	6406/1,5		Statoil	15,00%
262	2000	2033	6507/2	Skarv (del)	BP	15,00%
309	2004	2010	30/5,30/6,30/8,30/9,31/4,31/7		Hydro	4,70%
312	2003	2009	6407/3,6		Statoil	24,00%
314	2003	2007	6406/3		Statoil	20,00%

#### Herav felt i produksjon / under utbygging :

Felt	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel	Hendelser i 2005
053/079/104/171B	Oseberg	Produksjon	4,70% Utbyggingsplan for Oseberg Delta godkjent
074/094/237	Åsgard	Produksjon	7,35%
090	Fram	Produksjon	25,00% Utbyggingsplan for Fram Øst godkjent
092/121	Mikkel	Produksjon	33,48%
107/132	Njord	Produksjon	20,00% Utbyggingsplan for gass eksport godkjent
199	Haltenbanken Vest (Kristin)	Produksjon	10,88% Feltet unitisert, produksjonsstart i november
091	Tyrrihans	Utbygging	6,75% Utbyggingsplan innlevert

Anleggs- og driftstillatelse	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel
Rørlednings- systemer og landbasert drift	GassLed / Kårstø	Produksjon
	Oseberg Transport ( olje )	Produksjon
	Vestprosess DA	Produksjon
	Etanor DA	Produksjon
		4,58%
		4,33%
		10,00%
		2,00%

### 4. Lønn, godtgjørelse og pensjoner

i mill. kroner	2005	2004	2003
Lønninger	34	38	38
Arbeidsgiveravgift	7	7	7
Pensjonskostnader	4	5	3
Andre ytelser	2	2	3
<b>Totalt</b>	<b>47</b>	<b>52</b>	<b>51</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 47 mill. kroner i 2005.

ExxonMobil Production Norway Inc. har felles daglig leder med Esso Norge AS og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS. Kostnadsført lønn og godtgjørelse for 2005 utgjør ( i 1.000 kr ) :

Daglig leder	5 393
Styrehonorar	0
Revisjonshonorar	625
Lån til daglig leder 31.12.05	0

Da ExxonMobil Production Norway Inc. 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	9 702	7 676	5 192			
Korreksjon inntekt tidligere år	(22)	4	(38)			
Permanente forskjeller	305	244	352			
Endring midlertidige forskjeller	(277)	(435)	(621)			
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>9 708</b>	<b>7 489</b>	<b>4 885</b>			
<b>Resultatregnskapet:</b>						
Avsatt skatt for året				7 293	5 591	3 530
Regulering tidligere års skatt				(31)	32	(15)
<b>Betalbar skattekostnad</b>				<b>7 262</b>	<b>5 623</b>	<b>3 515</b>
<b>Balansen:</b>						
Avsatt skatt for året	7 293	5 591	3 530			
Avsatt skatt tidligere år	(371)	(268)	(198)			
Terminskatt	(4 720)	(3 535)	(1 692)			
<b>Totalt</b>	<b>2 202</b>	<b>1 788</b>	<b>1 640</b>			
<b>Utsatt skatt/midlertidige forskjeller:</b>						
Driftsmidler / avskrivning	7 547	7 039	6 728			
Urealisert valutagevinst	394	601	442			
Fjerningskostnader	(83)	(61)	(26)			
<b>Grunnlag for inntektsskatt</b>	<b>7 858</b>	<b>7 579</b>	<b>7 144</b>			
Ubenyttet friinntekt	(882)	(916)	(954)			
<b>Grunnlag for særskatt</b>	<b>6 976</b>	<b>6 663</b>	<b>6 190</b>			
Utsatt skatt - Inntektsskatt (28%)	2 200	2 122	2 000			
Utsatt skatt - Særskatt (50%)	3 488	3 332	3 095			
<b>Utsatt skatt i balansen</b>	<b>5 688</b>	<b>5 454</b>	<b>5 095</b>			
<b>Endring utsatt skatt</b>				<b>234</b>	<b>359</b>	<b>462</b>
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>				<b>7 496</b>	<b>5 982</b>	<b>3 977</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	9 702	7 676	5 192
Korreksjon inntekt tidligere år	(22)	4	(38)
Permanente forskjeller	305	244	352
<b>Skattbar inntekt i finansbøkene</b>	<b>9 985</b>	<b>7 924</b>	<b>5 506</b>
78 % skatt	7 788	6 181	4 295
Beskyttet av friinntekt - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(175)	(172)	(234)
Landbasert resultat - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(86)	(59)	(69)
Tidligere års skatt	(31)	32	(15)
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>7 496</b>	<b>5 982</b>	<b>3 977</b>

## 6. Varige driftsmidler

i mill. kroner	Kostpris 1.1.	Tilgang	Avgang / overf. ferdig	Avskr.05	Avskr. 31.12.05	Netto bokført
<b>Produksjonsanlegg i drift</b>						
Åsgard Unit	4 068	88	92	242	1 342	2 906
GassLed	2 797	77	119	62	1 457	1 536
Oseberg Unit	2 419	65	0	54	2 165	319
Njord	1 799	67	0	110	1 084	782
Fram	996	0	0	139	406	590
Mikkell	707	4	0	82	178	533
Åsgard Terminal	649	0	0	33	169	480
Oseberg Øst	483	2	0	19	379	106
Oseberg Sør	472	54	0	33	316	210
Oseberg Transport	246	3	0	3	224	25
Vestprosess DA	191	(2)	48	12	59	178
Etanor DA	31	1	5	2	8	29
Haltenbanken Vest (Kristin)	0	513	1 446	17	17	1 942
<b>Totalt</b>	<b>14 858</b>	<b>872</b>	<b>1 710</b>	<b>808</b>	<b>7 804</b>	<b>9 636</b>
<b>Produksjonsanlegg/transportssystem under utbygging</b>						
Haltenbanken Vest (Kristin)	1 741	0	(1 446)	0	0	295
PL 212	186	(1)	0	0	0	185
Fram	148	218	0	0	0	366
PL 199	125	0	0	0	0	125
GassLed	121	0	(119)	0	0	2
Åsgard unit	92	0	(92)	0	0	0
Oseberg Sør	52	36	0	0	0	88
Vestprosess DA	48	0	(48)	0	0	0
Oseberg Unit	40	46	0	0	0	86
Tyrihans	33	36	0	0	0	69
Njord	21	41	0	0	0	62
Etanor DA	5	0	(5)	0	0	0
Oseberg Øst	1	23	0	0	0	24
PL 314	1	1	0	0	0	2
<b>Totalt</b>	<b>2 614</b>	<b>400</b>	<b>(1 710)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 304</b>
<b>Andre driftsmidler</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>(4)</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Totalt driftsmidler</b>	<b>17 480</b>	<b>1 272</b>	<b>(4)</b>	<b>808</b>	<b>7 806</b>	<b>10 942</b>

Årets tilgang på varige driftsmidler inkluderer kapitalisering av finanskostnader på 49 mill. kroner. Selskapet har belastet 2005 regnskapet med 83 mill. kroner i leie av varige driftsmidler.

Sikre olje- og gass reserver pr. 31.12.05 utgjorde 109 mill. fat olje ( inkl. NGL ) og 25 mrd. sm3 gass, mot 101 mill. fat olje (inkl.NGL) og 23 mrd. sm3 pr 31.12.04.

## 7. Fordring på selskap i samme konsern

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.

## 8. Egenkapital

ExxonMobil Production Norway Inc. er en norsk avdeling av et utenlandsk aksjeselskap som er registrert i Delaware, USA. Selskapet er eid av Mobil International Petroleum Corporation.

Spesifikasjon av endring i egenkapitalen :  
i mill. kroner

	2005	2004	2003
Egenkapital 01.01	3 066	2 072	3 207
Ekstraordinær overføring til hovedkontor	(1 350)	(700)	(950)
Tilført fra årets resultat	2 206	1 694	1 215
Overføring til hovedkontoret	(1 500)	0	(1 400)
<b>Totalt</b>	<b>2 422</b>	<b>3 066</b>	<b>2 072</b>

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

## 9. Avsetning for forpliktelser

i mill. kroner	2005	2004	2003
Avsetning fjernings- og nedstengingskostnader	117	95	69
Forskuddsbetaling for skifte av leveransepunkt av gass	4	4	5
<b>Totalt</b>	<b>121</b>	<b>99</b>	<b>74</b>

## 10. Gjeld til selskap i samme konsern

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	Langsiktig gjeld
Gjeld til selskap i USA	287 mill. USD	1 944
Gjeld til selskap i Norge		2
<b>Totalt</b>		<b>1 946</b>

Selskapet har ikke langsiktige fordringer i utenlandsk valuta.

## 11. 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 fradragberettiget kostnad etter hvert 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 9.

Metoden for å beregne forpliktelsene i 2005 reflekterer norsk lov til å være på før skatt basis samt overgang til en nåverdberegning 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 avsetning til fjernings- og nedstengingskostnader utgjør 22 mill. kroner i resultatregnskapet.

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

i mill. kroner

Anlegg og rørledninger i drift	365
Anlegg og rørledninger under utbygging	587
Leie av rigger	43
Leie av fartøyer	49
Leie av helikopter	11
<b>Totalt</b>	<b>1 055</b>

Alle omtalte leieavtaler er operasjonelle. Selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

Til generalforsamlingen i ExxonMobil Production Norway Inc., Norsk Avdeling

## Revisjonsberetning for 2005

Vi har revidert årsregnskapet for ExxonMobil Production Norway Inc., Norsk Avdeling for regnskapsåret 2005, som viser et overskudd på kr 2 206 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, kontantstrømoppstilling 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 bokføringskikk.
- 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