

# ÅRSBERETNING FOR 2007

## EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.

ExxonMobil Production Norway Inc. er en filial av et 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 transporttillatelser. 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 utvinningstillatelser m.m. og som omfatter virksomhet som er gjenstand for beskatning etter Petroleumsskatteloven. Driften av selskapene i Norge er integrert og regulert gjennom management avtaler med Esso Norge AS som leverandør av personell, regnskap, innkjøp og andre felles tjenester.

### DRIFTSINNTEKTER / DRIFTSRESULTAT

Driftsinntektene var på 16,1 milliarder kroner i 2007, og representerer en økning på 2,6 milliarder kroner i forhold til året før. Salget av Skarv, samt høyere væske-produksjonen, dvs. råolje, kondensat og NGL (Natural Gas Liquids) var hovedårsaken til endringen. Driftskostnadene var 1,2 milliarder kroner høyere enn i 2006. Resultatet før skattekostnad var på 12,9 milliarder kroner, 1,5 milliarder kroner høyere enn i 2006. Resultatet etter skattekostnad var på 4,5 milliarder kroner, som er 1,5 milliarder kroner høyere enn i 2006.

Skattekostnaden for 2007 beløp seg til 8,4 milliarder kroner, dette utgjorde 65% av resultat før skattekostnad, mens i 2006 utgjorde denne 74%. Grunnen til lavere skatteprosent i 2007 var at salget av Skarv som ble gjennomført som en skattenøytral transaksjon. Skattekostnaden utgjør det vesentlige avviket mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

### FINANSIERING OG LIKVIDITET

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.07 55,1% av samlet gjeld, sammenlignet med 32,9% pr. 31.12.06. Økningen skyldes høyere avsatt utbytte pr. 31.12.2007. Selskapets finansielle stilling er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 19,5 milliarder, sammenlignet med 15,9 milliarder året før. Egenkapitalandelen pr. 31.12.07 var 11,5%, sammenlignet med 24,8% året før.

## **PRODUKSJON**

Samtlige felt i produksjon der ExxonMobil Production Norway Inc. har eierandeler, er operert av StatoilHydro. Selskapet er medeier i følgende felt: Oseberg, Åsgard, Njord, Kristin, Mikkel, Fram Vest og Fram Øst. I 2007 utgjorde selskapets gjennomsnittlige væske-produksjon 57.400 fat pr. døgn, hvilket innebærer en økning på 5.560 fat pr. døgn i forhold til 2006. Oppstart av Fram Øst og høyere produksjon på Kristin var årsakene til økningen.

Selskapets gassproduksjon i 2007 utgjorde i gjennomsnitt 195.300 kubikkfot pr. døgn, 2,5 milliarder standard kubikkmeter for året. Dette er en økning på 26.916 kubikkfot pr. døgn i forhold til 2006. Dette skyldes hovedsakelig høyere volumer fra Mikkel og Åsgard feltene.

## **INVESTERINGER**

I 2007 investerte selskapet 2,0 milliarder kroner. Fram Øst utgjorde den største delen av Fram investeringene på 454 millioner kroner, mens investeringer knyttet til Tyrihans utbyggingen var på 436 millioner kroner.

For andre felt i drift er det fortløpende investert i nye produksjons-brønner og andre mindre prosjekter som blant annet sikrer eller øker utvinningsgraden.

Alle investeringer i ExxonMobil Production Norway Inc. er egenfinansiert.

## **LETING**

ExxonMobil fortsetter arbeidet med å identifisere og sikre attraktive nye leteaktiviteter i Norge gjennom vurderinger i regulære lisensrunder og i de årlige TFO-rundene.

ExxonMobil Production Norway Inc. vurderer også kontinuerlig optimalisering av leteporteføljen ved hjelp av kjøp, bytte og avhendelse av letelisenser. Dette er i tråd med Olje- og energidepartementets konsesjonsvilkår for å sikre at tildelt areal enten benyttes aktivt eller gjøres tilgjengelig for andre. PL 212, PL 212B og PL 262 lisensene med Skarv funnet ble avhendet som en del av en rasjonalisering av porteføljen.

## **FORSKNING**

ExxonMobil driver det meste av sin forskning ved egne laboratorier i USA, og de norske datterselskapene bidrar økonomisk til denne forskningen generelt og gjennom prosjekter som er relatert direkte til virksomhet i Norge. Laboratoriene i USA har imidlertid kontakter til forskningsmiljøer verden over, også norske, og deltar på fellesprosjekter samt at det i en del tilfeller drives oppdragsforskning eksklusivt for ExxonMobil. ExxonMobil i Norge deltok i 2007 i OG21 og arbeidet med "Cost Effective Drilling" prosjekter. "Badger" prosjektet,

som søker å lage en prototype på en robot som borer brønner uten kontinuerlig oppfølging fra overflatefartøy, er et av prosjektene som er igangsatt innen dette forskningsområdet. Et forskningsprosjekt ved Universitetet i Oslo som ser på litologisk og petrofysisk utvikling av skifre ved overlaging fortsetter.

## **HELSE, MILJØ OG SIKKERHET**

For ExxonMobil Production Norway Inc. sin virksomhet gjelder ExxonMobils system for styring og kontrol av sikkerhet, helse og miljø; OIMS (Operations Integrity Management System). OIMS tilfredsstillende blant annet alle krav i den internasjonale miljøstandarden ISO 14001. For miljømessige forhold krever systemet blant annet måling, planlegging og krav om kontinuerlige forbedringer for driftsmessige utslipp. Videre er OIMS også utgangspunkt for selskapets overvåkning av miljømessige forhold for partneropererte felt som leverer selskapets produksjon, selv om operatøren har det primære ansvaret.

Som betydelig rettighetshaver på norsk sokkel har selskapene i ExxonMobil-gruppen et medansvar for mulige miljøbelastninger til sjø og luft som resultat av virksomheten til havs og til lands. Miljøproblemstillinger har også i stor grad preget norsk oljepolitikk i løpet av 2007. Blant annet har klimaproblemstillingen for alvor kommet på dagsorden, noe som i dag representerer en av de største utfordringene verden står ovenfor.

ExxonMobil sitt mål er å unngå miljøskadelige utslipp til sjø, samt minimalisere utslipp til luft. Dette gjelder såvel for akutte utslipp som de utslipp som følger av regulær drift. For å nå våre miljømål, kreves det stor oppmerksomhet til planlegging og styring av virksomheten.

Fra 1. januar 2008 vil ExxonMobils oppstrømsvirksomhet delta i kvotehandel med CO<sub>2</sub>, noe som medfører strenge krav til blant annet overvåkning, måling og rapportering av kvotepliktige utslipp. Kvotehandelen vil bli håndtert av operatøren på vegne av lisenseierne.

Fra 1. januar 2007 ble det innført skatt på utslipp av NO<sub>x</sub> fra oljevirksomheten på norsk kontinentalsokkel. ExxonMobil har gjennom OLF arbeidet for å få på plass en frivillig miljøavtale mellom næringsorganisasjonene og Miljøverndepartementet om reduksjon av NO<sub>x</sub>-utslippene. Gjennom en frivillig avtale og etablering av Næringslivets NO<sub>x</sub>-fond kan en redusere utslipp av NO<sub>x</sub> til langt lavere kostnader enn gjennom NO<sub>x</sub>-avgift, både for bedriftene og samfunnet. Arbeidet med å redusere utslipp av NO<sub>x</sub> vil fortsette i samarbeid med myndighetene og industrien forøvrig med sikte på å finne miljø- og kostnadseffektive løsninger.

Sikkerheten på norsk kontinentalsokkel har fått stor oppmerksomhet såvel fra myndighetene som operatørselskapene i løpet av 2007. Tilsynsmyndighetene har hatt møter med operatørselskapene og invitert industrien med på å etablere prosesser for å forbedre sikkerheten. Systemene for rapportering av uønskede hendelser og skader anses for tilfredsstillende.

## **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. Pr. 31.12.2007 var der ingen kvinner i styret i ExxonMobil Production Norway Inc.

## **MARKEDSFORHOLD**

Råoljeprisen i 2007 var i gjennomsnitt 72,39 US dollar pr. fat for Dated Brent Blend. Til sammenligning var gjennomsnittsprisen 65,14 US dollar pr. fat i 2006. Oljeprisen målt i dollar steg dermed 11% fra 2006 til 2007. Laveste pris for Brent Blend i 2007 var 50,68 og høyeste 96,02. Variasjonen i oljeprisen gjennom året 2007 var nok en gang stor og større enn i 2006. Dollarkursen for 2007 var i gjennomsnitt 5,86 kroner pr. dollar mot 6,41 kroner pr. dollar i 2006. Dollaren svekket seg gjennom året både mot norske kroner og euro.

## **FINANSIELL RISIKO**

### **Markedsrisiko**

Selskapet er eksponert for endringer i oljepris samt endringer i valutakurser 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 og tilgodehavende har flytende rente.

### **Kreditrisiko**

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 ExxonMobil konsernet.

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. Løpende investeringer forventes finansiert av kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter.

## RESULTATANVENDELSE

Årets overskudd vil bli disponert slik:

I mill. kroner

Overføring til hovedkontoret	5 100
Avsatt til/(overført fra) annen egenkapital	<u>(594)</u>
Sum disponert	<u>4 506</u>

Selskapets egenkapital er 2,2 milliarder kroner, eller 11,5% av totalkapitalen. Lovens minimumskrav er 10%.

## UTSIKTER

### Feltutbygging og produksjon

ExxonMobil-konsernet har nå på verdensbasis en produksjon som omtrent tilsvarer Norges totale produksjon, ca 4.5 millioner fat per dag oljeekvivalenter. Med en produksjonsandel på ca. 11% er ExxonMobil den største internasjonale aktøren på norsk sokkel. ExxonMobils olje- og gassproduksjon i Norge vil fortsette å øke jevnt mot år 2009/2010.

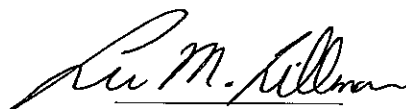
ExxonMobil Production Norway Inc. har 11,75% andel i Tyrihansfeltet som har planlagt produksjonsstart i 2009. Alle inntektene til ExxonMobil Production Norway Inc. kommer fra felt som blir operert av andre.

Forus, 6 mars, 2008

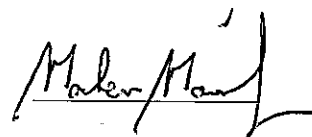
Terje Valebjørg  
Styreformann  
Sign.



Lee M. Tillman  
Administrerende direktør  
Sign.



Morten Mauritzen  
Styremedlem  
Sign.



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

**RESULTATREGNSKAP**

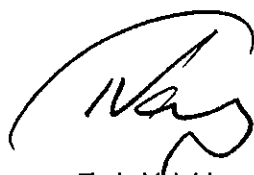
i mill.kroner	Noter	2007	2006	2005
Salgsinntekter		13 458	12 620	11 355
Andre inntekter		2 685	930	797
<b>Driftsinntekter</b>	<b>1</b>	<b>16 143</b>	<b>13 550</b>	<b>12 152</b>
Leteboring	2	7	50	0
Andre leteknostnader		1	6	9
Produksjonskostnader	3,4,11	1 676	748	1 059
Transportkostnader		350	381	478
Forsknings- og utviklingskostnader		26	19	21
Ordinære avskrivninger	6	1 390	1 065	808
<b>Driftskostnader</b>		<b>3 450</b>	<b>2 269</b>	<b>2 375</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>12 693</b>	<b>11 281</b>	<b>9 777</b>
Renter fra selskap i samme konsern		163	81	25
Andre finansinntekter		37	56	25
Renter til selskap i samme konsern		(73)	(92)	(26)
Andre finanskostnader		(10)	(32)	(20)
Valutagevinst/(tap)		73	106	(79)
<b>Netto finansinntekter/(kostnader)</b>		<b>190</b>	<b>119</b>	<b>(75)</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>12 883</b>	<b>11 400</b>	<b>9 702</b>
Betalbare skatter		(8 190)	(8 176)	(7 262)
Utsatt skatt		(187)	(207)	(234)
<b>Skattekostnad</b>	<b>5</b>	<b>(8 377)</b>	<b>(8 383)</b>	<b>(7 496)</b>
<b>Årets overskudd</b>		<b>4 506</b>	<b>3 017</b>	<b>2 206</b>
Disponering av årets overskudd og overføringer :				
Overføring til hovedkontoret		5 100	200	1 500
Avsatt til/(overført fra ) annen egenkapital		(594)	2 817	706
<b>Sum disponert</b>		<b>4 506</b>	<b>3 017</b>	<b>2 206</b>

**EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC**  
Norsk avdeling

**BALANSE**

i mill.kr.	Noter	31.12.07	31.12.06	31.12.05
<b>Eiendeler</b>				
Produksjonsanlegg	6	10 190	10 091	9 636
Anlegg under utførelse	6	1 608	1 485	1 304
Andre driftsmidler	6	2	2	2
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>11 800</b>	<b>11 578</b>	<b>10 942</b>
Kjøpt fremtidig produksjon	7	48	250	455
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>48</b>	<b>250</b>	<b>455</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>11 848</b>	<b>11 828</b>	<b>11 397</b>
Lagerbeholdning reservedeler		34	24	19
Kundefordringer		547	268	213
Fordring på selskap i samme konsern		6 948	3 634	2 482
Andre fordringer		82	133	144
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>7 611</b>	<b>4 059</b>	<b>2 858</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>19 459</b>	<b>15 887</b>	<b>14 255</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
Opptjent egenkapital :				
Annen egenkapital		2 245	3 939	2 422
<b>Sum egenkapital</b>	8	<b>2 245</b>	<b>3 939</b>	<b>2 422</b>
Utsatt skatt	5	6 261	6 074	5 688
Andre avsetninger for forpliktelser	9	186	147	121
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>6 447</b>	<b>6 221</b>	<b>5 809</b>
Gjeld til selskap i samme konsern	10	1 284	1 798	1 946
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 284</b>	<b>1 798</b>	<b>1 946</b>
Leverandørgjeld		590	345	298
Leverandørgjeld konsern		3	0	1
Betalbar skatt	5	3 681	3 292	2 202
Skyldige offentlige avgifter		8	8	16
Overføring til hovedkontor		5 100	200	1 500
Gjeld til selskap i samme konsern		18	25	21
Annen kortsiktig gjeld		83	59	40
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>9 483</b>	<b>3 929</b>	<b>4 078</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>19 459</b>	<b>15 887</b>	<b>14 255</b>
Garantiforpliktelser		0	0	0

Sandnes, 6. mars 2008



Terje Valebjørg  
Styreformann



Lee M. Tillman  
Administrerende direktør



Morten Mauritzen  
Styremedlem

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC  
Norsk avdeling

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

i mill. kroner	31.12.07	31.12.06	31.12.05
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>			
Resultat før skattekostnad	12 883	11 400	9 702
Periodens betalte skatter	(7 801)	(7 086)	(6 848)
Tap/(gevinst) ved salg av anleggsmidler	(1 872)	(11)	0
Urealisert valutatap/(gevinst)	(242)	(148)	208
Ordinære avskrivninger	1 390	1 065	808
Endring i varelager	(10)	(5)	3
Endring i andre fordringer	(3 542)	(1 196)	(1 609)
Endring i leverandørgjeld	272	57	35
Endring i langsiktige fordringer og gjeld	241	231	312
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>1 319</b>	<b>4 307</b>	<b>2 611</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	(1 967)	(1 571)	(1 272)
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	2 227	60	0
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>260</b>	<b>(1 511)</b>	<b>(1 272)</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(272)	0	0
Overført til hovedkontor	(1 300)	(2 800)	(1 350)
Netto endring i kortsiktig gjeld til konsern	(7)	4	11
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>(1 579)</b>	<b>(2 796)</b>	<b>(1 339)</b>
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	0	0	0
<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 frinntekt på investeringer blir hensyntatt på investerings-tidspunktet.

### **Inntektsføring**

Inntekter resultatføres når de er opplyent.

### **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 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.

**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.

**Kontantstrømpoppstilling**

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

NOTER TIL REGNSKAPET

1. Driftsinntekter

i mill. kroner	2007	2006	2005
Åsgard	2 591	3 021	2 687
Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna	2 548	2 593	3 052
Haltenbanken Vest (Kristin)	2 194	1 325	281
Mikkjel	2 081	1 914	1 835
Fram	1 780	1 062	1 119
Oseberg, Oseberg Øst og Oseberg Sør	1 752	1 834	1 575
Njord	512	871	806
<b>Salgsinntekter</b>	<b>13 458</b>	<b>12 620</b>	<b>11 355</b>
Salg av Skarvisensen til Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo SA	1 872	0	0
GassLed	577	656	625
Eget forbruk av gass	123	139	85
Oseberg	98	110	87
Åsgard	10	20	(3)
Etanor	5	5	3
<b>Andre inntekter</b>	<b>2 685</b>	<b>930</b>	<b>797</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>16 143</b>	<b>13 550</b>	<b>12 152</b>

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

Salg til EØS området utgjorde 5.646 mill. kroner , mens resten av driftsinntektene på 10.497 mill. kroner er opptjent i Norge.

2. Leteboring

Lisens	Operatør	Mobil's andel	Kostnad ( i mill.kroner)
PL104	StatoilHydro	4,70%	6
PL 314	StatoilHydro	20,00%	1
<b>Utgiftsført/(inntektsført) leteboring</b>			<b>7</b>

### 3. Selskapets andeler i norske utvinningstillatelser

Utvinningstiltalelse	Tildelt år	Utløp konsesjon	Blokk	Felt	Operatør	Nåværende eierandel
053	1979	2031	30/6	Oseberg (del)	StatoilHydro	4,70%
055 C	2003	2031	31/4	Oseberg (del)	StatoilHydro	4,70%
073	2006	2029	6407/11		StatoilHydro	6,29%
073 B	2004	2018	6406/3		StatoilHydro	6,6%
074	1982	2027	6407/2	Åsgard (del)	StatoilHydro	9,80%
079	2002	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	StatoilHydro	4,70%
090	1984	2024	35/11	Fram	StatoilHydro	25,00%
090 D	2006	2010	35/12-1		StatoilHydro	25,00%
091	1984	2020	6406/3	Tyrihans (del)	StatoilHydro	33,00%
091B	2006	2009	6406/3-1		StatoilHydro	33,00%
091C	2006	2009	6406/3-1, 6407/1-2		StatoilHydro	33,00%
092	1984	2020	6407/6	Mikkell (del)	StatoilHydro	40,00%
094	1984	2027	6506/12	Åsgard (del)	StatoilHydro	14,70%
094 B	2002	2027	6506/3		StatoilHydro	7,35%
104	1985	2031	30/9	Oseberg Sør (del)	StatoilHydro	4,70%
107	1985	2021	6407/7	Njord (del)	StatoilHydro	20,00%
121	1986	2022	6407/5	Mikkell (del)	StatoilHydro	20,00%
132	1987	2023	6407/10	Njord (del)	StatoilHydro	20,00%
171 B	2000	2031	30/12	Oseberg Sør (del)	StatoilHydro	4,70%
199	1993	2033	6406/2	Haltenbanken	StatoilHydro	15,00%
237	1998	2027	6407/3	Åsgard (del)	StatoilHydro	7,35%
257	2000	2033	6406/1,5		StatoilHydro	15,00%
309	2004	2010	30/5,30/6,30/8,30/9,31/4,31/7		StatoilHydro	4,70%
312	2003	2009	6407/3,6		StatoilHydro	24,00%

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

Feltnavn	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel
053/079/104/171B	Oseberg Produksjon	4,70%
074/094/237	Åsgard Produksjon	7,24%
090	Fram Produksjon	25,00%
092/121	Mikkell Produksjon	33,48%
107/132	Njord Produksjon	20,00%
199	Haltenbanken Vest (Kristin) Produksjon	10,88%
091	Tyrihans Utbygging	11,75%

Anleggs- og driftstillatelse	Produksjon / Utbygging	Samordnet andel
Rørlednings-systemer og landbasert drift	GassLed / Kårstø Produksjon	4,27%
	Oseberg Transport ( olje ) Produksjon	4,33%
	Vestprosess DA Produksjon	10,00%
	Etanor DA Produksjon	2,00%

### 4. Lønn, godtgjørelse og pensjoner

i mill. kroner	2007	2006	2005
Lønninger	22	23	34
Arbeidsgiveravgift	3	4	7
Pensjonskostnader	4	3	4
Andre ytelser	2	2	2
<b>Totalt</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>47</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 31 mill. kroner i 2007.

ExxonMobil Production Norway Inc. har felles daglig leder med Esso Norge AS og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS. Kostnadsført lønn og godtgjørelse for 2007 utgjør ( i 1.000 kr ) :

Daglig leder (belastet EEPNAS : 3.860 kr, EPNI: 43 kr og ENAS: 339 kr )	4 242
Lån til daglig leder 31.12.07	0
Lovpålagt revisjonstjeneste (eks. moms)	350
Styrehonorar *	0

\* Oppnevnte representanter mottar ikke særskilt honorar for sitt styreverv

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	2007	2006	2005	2007	2006	2005
<b>Skattegrunnlag:</b>						
Resultat før skattekostnad	12 883	11 400	9 702			
Korreksjon inntekt tidligere år	31	2	(22)			
Permanente forskjeller	(1 735)	(14)	305			
Endring midlertidige forskjeller	(196)	(506)	(277)			
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>10 983</b>	<b>10 882</b>	<b>9 708</b>			
<b>Resultatregnskapet:</b>						
Avsatt skatt for året				8 201	8 179	7 293
Regulering tidligere års skatt				(11)	(3)	(31)
<b>Betalbar skattekostnad</b>				<b>8 190</b>	<b>8 176</b>	<b>7 262</b>
<b>Balansen:</b>						
Avsatt skatt for året	8 201	8 179	7 293			
Avsatt skatt tidligere år	(337)	(398)	(371)			
Terminskatt	(4 183)	(4 489)	(4 720)			
<b>Totalt</b>	<b>3 681</b>	<b>3 292</b>	<b>2 202</b>			
<b>Utsatt skatt/midlertidige forskjeller:</b>						
Driftsmidler / avskrivning	8 041	7 941	7 547			
Urealisert valutagevinst	682	542	394			
Annet	(164)	(119)	(83)			
<b>Sum midlertidige forskjeller</b>	<b>8 559</b>	<b>8 364</b>	<b>7 858</b>			
<b>Ubenyttet friinntekt</b>	<b>830</b>	<b>898</b>	<b>882</b>			
Utsatt skatt - verdsatt til 78 %	6 676	6 523	6 129			
Frimtektsreduksjon - 50 % særskatt	(415)	(449)	(441)			
<b>Utsatt skatt i balansen</b>	<b>6 261</b>	<b>6 074</b>	<b>5 688</b>			
<b>Endring utsatt skatt</b>				<b>187</b>	<b>386</b>	<b>234</b>
<b>Herav utsatt skatt på kjøp av Tyrihans fra Total</b>				<b>0</b>	<b>(179)</b>	<b>0</b>
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>				<b>8 377</b>	<b>8 383</b>	<b>7 496</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:

	2007	2006	2005
Resultat før skattekostnad	12 883	11 400	9 702
Korreksjon inntekt tidligere år	31	2	(22)
Permanente forskjeller	(1 735)	(14)	305
<b>Skattbar inntekt i finansbøkene</b>	<b>11 179</b>	<b>11 388</b>	<b>9 985</b>
78 % skatt	8 720	8 883	7 788
Beskyttet av friinntekt - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(217)	(215)	(175)
Landbasert resultat - redusert skattesats fra 78 % til 28 %	(115)	(103)	(86)
Utsatt skatt på kjøp av Tyrihans fra Total, ikke del av skattekostnad i resultatregnskapet	0	(179)	0
Tidligere års skatt	(11)	(3)	(31)
<b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>8 377</b>	<b>8 383</b>	<b>7 496</b>

## 6. Varige driftsmidler

i mill. kroner	Kostpris 1.1.	Tilgang	Avgang / overf. ferdig	Avskr.07	Avskr. 31.12.07	Netto bokført
<b>Produksjonsanlegg i drift</b>						
Åsgard Unit	4 283	159	22	257	1 805	2 659
GassLed	3 019	34	0	71	1 596	1 457
Oseberg Unit	2 648	91	21	62	2 288	472
Haltenbanken Vest (Kristin)	2 252	183	157	420	711	1 881
Njord	1 955	168	132	88	1 276	979
Fram	1 856	327	0	313	878	1 305
Mikkel	715	8	0	78	330	393
Åsgard Terminal	639	0	0	31	230	409
Oseberg Sør	549	8	117	37	385	289
Oseberg Øst	493	19	41	16	410	143
Oseberg Transport	250	2	0	2	228	24
Vestprosess DA	238	0	0	13	85	153
Etanor DA	38	0	0	2	12	26
<b>Totalt</b>	<b>18 935</b>	<b>999</b>	<b>490</b>	<b>1 390</b>	<b>10 234</b>	<b>10 190</b>
<b>Produksjonsanlegg/transportssystem under utbygging</b>						
Tyrhans	509	436	0	0	0	945
PL 212	236	119	(355)	0	0	0
Haltenbanken Vest (Kristin)	192	7	(157)	0	0	42
PL 199	138	0	0	0	0	138
Njord	134	13	(132)	0	0	15
Oseberg Sør	117	17	(117)	0	0	17
Oseberg Unit	59	49	(21)	0	0	87
Oseberg Øst	41	0	(41)	0	0	0
Åsgard Unit	22	0	(22)	0	0	0
Fram	19	127	0	0	0	146
GassLed	18	37	0	0	0	55
PL 107	0	158	0	0	0	158
PL 312	0	4	0	0	0	4
PL 074	0	1	0	0	0	1
<b>Totalt</b>	<b>1 485</b>	<b>968</b>	<b>(845)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 608</b>
<b>Andre driftsmidler</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Totalt driftsmidler</b>	<b>20 424</b>	<b>1 967</b>	<b>(355)</b>	<b>1 390</b>	<b>10 236</b>	<b>11 800</b>

Årets tilgang på varige driftsmidler inkluderer kapitalisering av finanskostnader på 23 mill. kroner. Selskapet har i 2007 ikke belastet regnskapet med leie av varige driftsmidler.

Sikre olje- og gass reserver pr. 31.12.07 utgjorde 95 mill. fat olje ( inkl. NGL ) og 23 mrd. sm3 gass, mot 100 mill. fat olje (inkl.NGL) og 23 mrd. sm3 pr 31.12.06. (Ikke revidert av PwC).

## 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 48 mill. kroner pr. 31.12.2007 mot 250 mill. kroner pr. 31.12.2006.

## 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	2007	2006	2005
Egenkapital 01.01	3 939	2 422	3 066
Ekstraordinær overføring til hovedkontor	(1 100)	(1 300)	(1 350)
Tilført fra årets resultat	4 506	3 017	2 206
Overføring til hovedkontoret	(5 100)	(200)	(1 500)
<b>Totalt</b>	<b>2 245</b>	<b>3 939</b>	<b>2 422</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	2007	2006	2005
Avsetning fjernings- og nedstengingskostnader	183	143	117
Forskuddsbetaling for skifte av leveransepunkt av gass	3	4	4
<b>Totalt</b>	<b>186</b>	<b>147</b>	<b>121</b>

## 10. Gjeld til selskap i samme konsern

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	Langsiktig gjeld
Gjeld til selskap i USA	237 mill. USD	1 282
Gjeld til selskap i Norge		2
<b>Totalt</b>		<b>1 284</b>

Av selskapets langsiktige konserngjeld forfaller 2 mnok til betaling senere enn 5 år etter balansedagen. 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 vedertagsfritt. 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 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 2007 reflekterer norsk lov til å være på før skatt basis samt overgang til en nåverdieregning 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 45 mill. kroner i resultatregnskapet samtidig som det er betalt 5 mnok i virkelige fjerningskostnader ført mot tidligere års avsetning.

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

i mill. kroner	
Anlegg og rørledninger i drift	800
Anlegg og rørledninger under utbygging	224
Leie av rigger	290
Leie av fartøy	66
<b>Totalt</b>	<b>1 380</b>

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

Til generalforsamlingen i ExxonMobil Production Norway Inc, Norsk Avdeling

## Revisjonsberetning for 2007

Vi har revidert årsregnskapet for ExxonMobil Production Norway Inc., Norsk Avdeling for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr MNOK 4 506. 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.

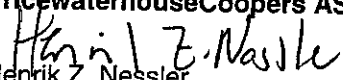
Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern 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 2007 og av 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.

Stavanger, 06. mars 2008

**PricewaterhouseCoopers AS**

  
Henrik Z. Nessler

Statsautorisert revisor