

ÅRSBERETNING FOR 2008

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 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 Exploration and Production Norway AS og ExxonMobil Production Norway Inc. inngikk avtale 28. april 2008 om overdragelse av alle utvinningstillatelse i ExxonMobil Production Norway Inc. til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS med økonomisk og regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2008. Avtalen innebærer at ExxonMobil Production Norway Inc. som oppgjør for transaksjonen, får rettigheten til en andel av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS' råolje- og kondensatproduksjon fra felter dekket under avtalen. Leveransen av gjenværende oppgjørsolje avhenger av verdien av årlig produksjon, og er ved kontraktens inngåelse estimert til å skje over 6 år. Avtalen har fått myndighetenes godkjenning pr. 12.08.2008.

DRIFTSINTEKTER / DRIFTSRESULTAT

Driftsinntektene var på 8,1 milliarder kroner i 2008, og representerer en nedgang på 8,0 milliarder kroner i forhold til året før. Hovedårsaken til nedgangen er avtalen mellom ExxonMobil Production Norway Inc. og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS om overdragelse av produksjonslisenser gjeldende fra 1.1.2008. Driftskostnadene var 1,8 milliarder kroner lavere enn i 2007, grunnet denne overdragelsen. Gevinsten av overdragelsen av utvinningstillatelse mellom selskapene utgjorde 10,2 milliarder kroner. Resultatet før skattekostnad var på 17,5 milliarder kroner, 4,6 milliarder kroner høyere enn i 2007. Resultatet etter skattekostnad var på 16,7 milliarder kroner, som er 12,2 milliarder kroner høyere enn i 2007.

Skattekostnaden for 2008 beløp seg til 0,7 milliarder kroner, mens i 2007 utgjorde denne 8,4 milliarder kroner. Regnskapsmessig er overdragelsen behandlet som en etter skatt transaksjon, noe som gjør at skattekostnaden er lav i 2008.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

FINANSIERING OG LIKVIDITET

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.08 86,7% av samlet gjeld, sammenlignet med 55,1% pr. 31.12.07. Økningen skyldes høyere avsatt utbytte pr. 31.12.2008. Selskapets finansielle stilling er god.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 23,3 milliarder kroner, sammenlignet med 19,5 milliarder året før. Egenkapitalandelen pr. 31.12.08 var 10,8%, sammenlignet med 11,5% året før.

PRODUKSJON

Selskapet har overdratt alle produksjonslisenser til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS gjeldende fra 1.1.2008.

Avtalen mellom selskapene innebærer at ExxonMobil Production Norway Inc. som oppgjør for transaksjonen, får rettigheten til en andel av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS' råolje- og kondensatproduksjon fra felter dekket av avtalen. Leveransen av gjenværende oppgjørsolje avhenger av verdien av årlig produksjon, og er ved kontraktens inngåelse estimert til å skje over 6 år.

INVESTERINGER

I 2008 ble alle utvinningstillatelser overdratt fra ExxonMobil Production Norway Inc. til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS. Eiendelene som er igjen i selskapet er Gassled, Etanor DA og Vestprosess DA. Det ble i 2008 samlet investert 95 millioner kroner i disse anleggene.

LETING

Etter overdragelsen av lisensene, er det ingen letevirsomhet i selskapet.

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 2008 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.

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 tilfredsstiller blant annet alle krav i den internasjonale miljøstandard 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 HMS engasjement i 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 på land. Miljøproblemstillinger har også i stor grad preget norsk oljepolitikk i løpet av 2008. Blant annet har klimaproblemstillingen for alvor kommet på dagsorden, noe som i dag representerer en av de største utfordringene verden står ovenfor.

Selskapets målsetning er å ha null miljøskadelige utslipp til sjø og minimalisere utslipp til luft. Dette gjelder såvel for akutte utslipp som utslipp fra regulær drift, og krever at det vies stor oppmerksomhet til måling, styring og planlegging av aktiviteten. Miljøstyring omfatter reelle målinger, kontinuerlig oppfølging og vurderinger for å oppnå realistiske mål innenfor rammen av hva som er teknisk og økonomisk mulig.

Som primærtiltak for å oppnå null miljøskadelige utslipp, har ExxonMobil implementert og tatt i bruk løsninger for injeksjon av boreavfall og produsert vann på egenopererte felt. I 2008 ble mer enn 65% av produserte vannmengder injisert på alle felt. Det opprettholdes videre fokus på bruk av miljøvennlige kjemikalier. Det ble ikke gjennomført boreoperasjoner i 2008.

Fra 1. januar 2008 har ExxonMobils oppstrømsvirksomhet deltatt i kvotehandel med CO₂, noe som medfører strenge krav til blant annet overvåkning, måling og rapportering av kvotepliktige CO₂ utslipp. Petroleumsvirksomheten på norsk sokkel kjøper kvoter i markedet tilsvarende størrelsen på totale CO₂-utslipp, og er således klimanøytrale.

I juni 2008 ble alle ExxonMobil lisenser på norsk sokkel tilsluttet Næringslivets NO_x fond. Næringslivets NO_x fond ble stiftet i 2008 etter at næringsorganisasjonene og Miljøverndepartementet inngikk en miljøavtale om NO_x reduksjon. I henhold til denne avtalen forplikter industrien seg til å redusere 30.000 tonn NO_x innen 2010, samtidig som det gis fritak fra NO_x-avgiften for tilsluttede bedrifter. Bedrifter slutter seg til avtalen gjennom å delta i Næringslivets NO_x fond, hvor de betaler et beløp basert på størrelsen på egne NO_x utslipp. Penger som betales inn til fondet benyttes til å gjennomføre de mest kostnadseffektive NO_x-reducerende tiltakene på tvers av sektorer. På denne måten vil utslipp av NO_x reduseres til en langt lavere kostnad enn gjennom betaling av NO_x-avgift.

For skytteltanker som trafikkerer ExxonMobils lisenser, benytter tankere seg av installerte gjenvinningsanlegg for flyktige organiske komponenter (VOC). For selve produksjonsskipenes vedkommende har anleggene for gjenvinning av VOC blitt drevet med nesten 100% regularitet i 2008.

Sikkerheten på norsk kontinentalsokkel har fått stor oppmerksomhet såvel fra myndighetene som operatørselskapene i løpet av 2008. Tilsynsmyndighetene har hatt møter med operatørselskapene og gjennomført ulike tilsynsaktiviteter som har bidratt til å forbedre prosesser og systemer innen sikkerhet, helse og miljøstyring. Systemene for rapportering av uønskede hendelser og skader anses for tilfredsstillende.

ExxonMobil har omfattende programmer for kontinuerlig reduksjon av helseskadelige eksponeringer for kjemikalier, støy, ergonomi og psykososiale påvirkninger. Det er ikke

rapportert noen tilfeller av yrkessykdom i 2008. Sykefraværet i Esso Norge AS var også i 2008 stabilt på ca 5,9 %.

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. 31.12.2008 var der ingen kvinner i styret i ExxonMobil Production Norway Inc.

MARKEDSFORHOLD

Råoljeprisen i 2008 var i gjennomsnitt 97,26 US dollar pr. fat for Dated Brent Blend. Til sammenligning var gjennomsnittsprisen 72,39 US dollar pr. fat i 2007. Oljeprisen målt i dollar steg dermed 34% fra 2007 til 2008. Laveste pris for Brent Blend i 2008 var 33,66 dollar og høyeste 144,22 dollar. Variasjonen i oljeprisen gjennom året 2008 var nok en gang stor og større enn i noe år tidligere. Dollarkursen for 2008 var i gjennomsnitt 5,64 kroner pr. dollar mot 5,86 kroner pr. dollar i 2007. Dollaren styrket seg ved slutten av 2008 mot norske kroner, mens den svekket seg mot euro.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapets inntekter er påvirket av endringer i oljepris samt endringer i valutakurser. 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.

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 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	16 470
Avsatt til/(overført fra) annen egenkapital	<u>272</u>
Sum disponert	<u>16 742</u>

Selskapets egenkapital er 2,5 milliarder kroner, eller 10,8% av totalkapitalen. Lovens minimumskrav for lovlig overføring til hovedkontoret fra en filial av et utenlandsk aksjeselskap er 10%. Selskapet har fri egenkapital på 0,2 milliarder kroner etter overføring til hovedkontoret på 16,5 milliarder kroner.

UTSIKTER

Feltutbygging og produksjon

ExxonMobil-konsernet har nå på verdensbasis en produksjon som omtrent tilsvarer Norges totale produksjon, ca 4.3 millioner fat per dag oljeekvivalenter. Med en produksjonsandel på ca. 10% er ExxonMobil den største internasjonale aktøren på norsk sokkel. ExxonMobils olje- og gassproduksjon i Norge vil ha en nedgang i årene fremover.

ExxonMobil Production Norway Inc. har i fremtiden rettigheter til en andel av ExxonMobil Exploration and Production Norway AS' råolje- og kondensatproduksjon i henhold til avtalen om overdragelse av utvinningstillatelser mellom selskapene.

Forus, 19. mars, 2009

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	2008	2007	2006
Salgsinntekter		7 092	13 458	12 620
Andre inntekter		1 033	2 685	930
Driftsinntekter	1	8 125	16 143	13 550
Leteboring	2	2	7	50
Andre leteknostnader		1	1	6
Produksjonskostnader	3,4,11	1 465	1 676	748
Transportkostnader		97	350	381
Forsknings- og utviklingskostnader		24	26	19
Ordinære avskrivninger	6	88	1 390	1 065
Driftskostnader		1 677	3 450	2 269
Driftsresultat		6 448	12 693	11 281
Renter fra selskap i samme konsern		1 293	163	81
Andre finansinntekter		34	37	56
Renter til selskap i samme konsern		(227)	(73)	(92)
Andre finanskostnader		(57)	(10)	(32)
Valutagevinst/(tap)	7	(263)	73	106
Netto finansinntekter/(kostnader)		780	190	119
Gevinst på overdragelse av utvinningstillatelser	3,7	10 249	0	0
Resultat før skattekostnad		17 477	12 883	11 400
Betalbare skatter		(5 912)	(8 190)	(8 176)
Utsatt skatt		5 177	(187)	(207)
Skattekostnad	5	(735)	(8 377)	(8 383)
Årets overskudd		16 742	4 506	3 017
Disponering av årets overskudd og overføringer :				
Overføring til hovedkontoret		16 470	5 100	200
Avsatt til/(overført fra) annen egenkapital		272	(594)	2 817
Sum disponert		16 742	4 506	3 017

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.
Norsk avdeling

BALANSE

i mill.kr.	Noter	31.12.08	31.12.07	31.12.06
Eiendeler				
Produksjonsanlegg	6	1 611	10 190	10 091
Anlegg under utførelse	6	88	1 608	1 485
Andre driftsmidler	6	2	2	2
Sum varige driftsmidler		1 701	11 800	11 578
Kjøpt fremtidig produksjon	7	19 941	48	250
Sum finansielle anleggsmidler		19 941	48	250
Sum anleggsmidler		21 642	11 848	11 828
Lagerbeholdning reservedeler		0	34	24
Kundefordringer		56	547	268
Fordring på selskap i samme konsern		1 532	6 948	3 634
Andre fordringer		64	82	133
Sum omløpsmidler		1 652	7 611	4 059
Sum eiendeler		23 294	19 459	15 887
Egenkapital og gjeld				
Opptjent egenkapital :				
Annen egenkapital		2 517	2 245	3 939
Sum egenkapital	8	2 517	2 245	3 939
Utsatt skatt	5	1 084	6 261	6 074
Andre avsetninger for forpliktelser	9	20	186	147
Sum avsetning for forpliktelser		1 104	6 447	6 221
Gjeld til selskap i samme konsern	10	1 663	1 284	1 798
Sum langsiktig gjeld		1 663	1 284	1 798
Leverandørgjeld		57	590	345
Leverandørgjeld konsern		1	3	0
Betalbar skatt	5	1 463	3 681	3 292
Skyldige offentlige avgifter		2	8	8
Overføring til hovedkontor		16 470	5 100	200
Gjeld til selskap i samme konsern		17	18	25
Annen kortsiktig gjeld		0	83	59
Sum kortsiktig gjeld		18 010	9 483	3 929
Sum egenkapital og gjeld		23 294	19 459	15 887
Garantiforpliktelser		0	0	0

Sandnes, 19. mars 2009



Terje Valebjørg
Styreformann



Lee M. Tillman
Administrerende direktør



Morten Mauritzen
Styremedlem

EXXONMOBIL PRODUCTION NORWAY INC.
Norsk avdeling

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

i mill. kroner	31.12.08	31.12.07	31.12.06
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	17 477	12 883	11 400
Periodens betalte skatter	(8 130)	(7 801)	(7 086)
Tap/(gevinst) ved salg av anleggsmidler	0	(1 872)	(11)
Urealisert valutatap/(gevinst)	379	(242)	(148)
Ordinære avskrivninger	88	1 390	1 065
Endring i varelager	34	(10)	(5)
Endring i andre fordringer	5 925	(3 542)	(1 196)
Endring i leverandørgjeld	(624)	272	57
Endring i langsiktige fordringer og gjeld	16	241	231
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	15 165	1 319	4 307
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	(95)	(1 967)	(1 571)
Innbetalinger ved overdragelse av varige driftsmidler til EEPNAS*	10 106	2 227	60
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	10 011	260	(1 511)
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	(272)	0
Utbetaling ved langsiktig fordring på EEPNAS*	(20 075)	0	0
Overført til hovedkontor	(5 100)	(1 300)	(2 800)
Netto endring i kortsiktig gjeld til konsern	(1)	(7)	4
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	(25 176)	(1 579)	(2 796)
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0	0
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	0	0	0
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	0	0	0

* EEPNAS = ExxonMobil Exploration and Production Norway AS

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 fritinntekt 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.

Anleggsmidler nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Nedskrivningen reverseres i den utstrekning grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er tilstede.

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 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	2008	2007	2006
Grane	1 688	0	0
Statfjord, Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna	1 532	2 548	2 593
Snorre og Vigdis	1 098	0	0
Volve	577	0	0
Åsgard	569	2 591	3 021
Fram	504	1 780	1 062
Haltanbanken Vest (Kristin)	351	2 194	1 325
Mikkell	241	2 081	1 914
Oseberg, Oseberg Øst og Oseberg Sør	222	1 752	1 834
Sleipner Øst	130	0	0
Ormen Lange	76	0	0
Sigyn	57	0	0
Njord	47	512	871
Salgsinntekter	7 092	13 458	12 620
GassLed	999	577	656
Vestprosess	28	0	0
Etanor	5	5	5
Salg av Skarvlisensen til Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo SA	1	1 872	0
Eget forbruk av gass	0	123	139
Oseberg	0	98	110
Åsgard	0	10	20
Andre inntekter	1 033	2 685	930
Driftsinntekter	8 125	16 143	13 550

* Innbefatter oppgjørsolje og kondensat fra EEPNAS - ref. note 3

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

Salg til EØS området utgjorde 1.414 mill. kroner, mens resten av driftsinntektene på 6.711 mill. kroner er opptjent i Norge.

2. Leteboring

Lisens	Operatør	Mobil's andel	Kostnad (i mill.kroner)
PL 314	StatoilHydro	20,00%	2
Utgiftsført/(inntektsført) leteboring			2

3. Selskapets andeler i norske utvinningstillatelser

ExxonMobil Production Norway Inc. (EPNI) og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (EEPNAS) inngikk avtale 28.april 2008 om overdragelse av alle utvinningstillatelser i EPNI til EEPNAS med økonomisk virkning fra 1. januar 2008 - ref. note 7.

Anleggs- og driftstillatelse		Produksjon / Utbygging	Samordnet andel
Rørlednings-systemer og landbasert drift	GassLed / Kårstø	Produksjon	4,22%
	Vestprosess DA	Produksjon	10,00%
	Etanor DA	Produksjon	2,00%

4. Lønn, godtgjørelse og pensjoner

i mill. kroner	2008	2007	2006
Lønninger	18	22	23
Arbeidsgiveravgift	3	3	4
Pensjonskostnader	2	4	3
Andre ytelser	2	2	2
Totalt	25	31	32

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 25 mill. kroner i 2008.

ExxonMobil Production Norway Inc. har felles daglig leder med Esso Norge AS og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS. Kostnadsført lønn og godtgjørelse for 2008 utgjør (i 1.000 kr) :

Daglig leder (belastet EEPNAS : 5.306 kr, EPNI: 301 kr og ENAS: 801 kr)	6 408
Lån til daglig leder 31.12.08	0
Lovpålagt revisjonstjeneste (eks. moms)	786
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	2008	2007	2006	2008	2007	2006
Skattegrunnlag :						
Resultat før skattekostnad	17 477	12 883	11 400			
Korreksjon inntekt tidligere år	(840)	31	2			
Permanente forskjeller	(16 556)	(1 735)	(14)			
Endring midlertidige forskjeller	6 969	(196)	(506)			
Grunnlag betalbar skatt	7 050	10 983	10 882			
Resultatregnskapet :						
Avsatt skatt for året				5 211	8 201	8 179
Regulering tidligere års skatt				701	(11)	(3)
Betalbar skattekostnad				5 912	8 190	8 176
Balansen :						
Avsatt skatt for året	5 211	8 201	8 179			
Avsatt skatt tidligere år	(308)	(337)	(398)			
Terminskatt	(3 440)	(4 183)	(4 489)			
Totalt	1 463	3 681	3 292			
Utsatt skatt/midlertidige forskjeller :						
Driftsmidler / avskrivning	1 304	8 041	7 941			
Urealisert valutagevinst	302	682	542			
Annet	(16)	(164)	(119)			
Sum midlertidige forskjeller	1 590	8 559	8 364			
Ubenyttet friinntekt						
	29	830	898			
Utsatt skatt - verdsatt til 78 %	1 005	6 676	6 523			
Utsatt skatt - verdsatt til 31 %	94	0	0			
Frinntektsreduksjon - 50 % særskatt	(15)	(415)	(449)			
Utsatt skatt i balansen	1 084	6 261	6 074			
Endring utsatt skatt				(5 177)	187	386
Herav utsatt skatt på kjøp av Tyrihans fra Total				0	0	(179)
Sum skattekostnad i resultatregnskapet				735	8 377	8 383

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 :

	2008	2007	2006
Resultat før skattekostnad	17 477	12 883	11 400
Korreksjon inntekt tidligere år	(840)	31	2
Permanente forskjeller	(16 556)	(1 735)	(14)
Skattbar inntekt i finansbøkene	81	11 179	11 388
78 % skatt	63	8 720	8 883
Beskyttet av friinntekt	(10)	(217)	(215)
Frinntekt overført til EEPNAS	399	0	0
Finansposter	(142)	0	0
Landbasert resultat	(276)	(115)	(103)
Utsatt skatt på kjøp av Tyrihans fra Total, ikke del av skattekostnad i resultatregnskapet	0	0	(179)
Tidligere års skatt	701	(11)	(3)
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	735	8 377	8 383

6. Varige driftsmidler

i mill. kroner	Kostpris 1.1.	Tilgang	Avgang */ overf. ferdig	Avskr.08	Avskr. 31.12.08	Netto bokført
Produksjonsanlegg i drift						
GassLed	3 053	37	24	73	1 668	1 446
Vestprosess DA	238	0	0	13	98	140
Etanor DA	38	1	0	2	14	25
Åsgard Unit	4 464	0	(4 464)	0	0	0
Oseberg Unit	2 760	0	(2 760)	0	0	0
Haltenbanken Vest (Kristin)	2 592	0	(2 592)	0	0	0
Njord	2 255	0	(2 255)	0	0	0
Fram	2 183	0	(2 183)	0	0	0
Mikkjel	723	0	(723)	0	0	0
Åsgard Terminal	639	0	(639)	0	0	0
Oseberg Sør	674	0	(674)	0	0	0
Oseberg Øst	553	0	(553)	0	0	0
Oseberg Transport	252	0	(252)	0	0	0
Totalt	20 424	38	(17 071)	88	1 780	1 611
Produksjonsanlegg/transportssystem under utbygging						
GassLed	55	57	(24)	0	0	88
Tyrhans	945	0	(945)	0	0	0
Haltenbanken Vest (Kristin)	42	0	(42)	0	0	0
PL 199	138	0	(138)	0	0	0
Njord	15	0	(15)	0	0	0
Oseberg Sør	17	0	(17)	0	0	0
Oseberg Unit	87	0	(87)	0	0	0
Fram	146	0	(146)	0	0	0
PL 107	158	0	(158)	0	0	0
PL 312	4	0	(4)	0	0	0
PL 074	1	0	(1)	0	0	0
Totalt	1 608	57	(1 577)	0	0	88
Andre driftsmidler	4	0	(2)	0	0	2
Totalt driftsmidler	22 036	95	(18 650)	88	1 780	1 701

*Alle utvinningstillatelser i selskapet er overdratt til ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (EENAS) i 2008 - ref. note 3. Etter denne transaksjonen er det ingen olje- og gass reserver i ExxonMobil Production Norway Inc.

Selskapet har i 2008 ikke belastet regnskapet med leie av varige driftsmidler.

7. Fordring på selskap i samme konsern

ExxonMobil Production Norway Inc. (EPNI) og ExxonMobil Exploration and Production Norway AS (EENAS) inngikk avtale 28.april 2008 om overdragelse av alle utvinningstillatelser i EPNI til EENAS med økonomisk virkning fra 1. januar 2008.

Gjennomføringen av transaksjonen fant sted pr. 31. august 2008 og resulterte i et valutatap på 332 mill. kroner.

Regnskapsmessig er transaksjonen behandlet som en etter skatt transaksjon. Skattemessig er utvinningstillatelsene overført til skattemessig kontinuitet basert på et paragraf 10 vedtak datert 12.08.2008. Dette medfører at salgsgvinsten i EPNI presenteres etter skatt. Salgsgvinsten er skattefri i EPNI, men EPNI vil bli skattlagt for den oppgjørsolje som leveres iht avtalen.

Avtalen innebærer at EPNI som oppgjør for transaksjonen, får rettigheter til en andel av EENAS' olje og kondensat fra feltene dekket under avtalen. 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 verdien av levert oppgjørsolje.

Leveransen av gjenværende oppgjørsolje avhenger av verdien av årlig produksjon, og er ved kontraktens inngåelse estimert til å skje over 6 år. Gjenværende verdi av oppgjørsolje utgjør 19.941 mill. kroner pr. 31.12.2008.

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.

Gjenværende verdi av oppgjørsolje var 48 mill. kroner pr. 31.12.2007. I løpet av 2008 ble denne forpliktelsen innfridd.

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	2008	2007	2006
Egenkapital 01.01	2 245	3 939	2 422
Ekstraordinær overføring til hovedkontor	0	(1 100)	(1 300)
Tilført fra årets resultat	16 742	4 506	3 017
Overføring til hovedkontoret	(16 470)	(5 100)	(200)
Totalt	2 517	2 245	3 939

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	2008	2007	2006
Avsetning fjernings- og nedstengingskostnader	17	183	143
Forskuddsbetaling for skifte av leveransepunkt av gass	3	3	4
Totalt	20	186	147

10. Gjeld til selskap i samme konsern

i mill. kroner	Utenlandsk valuta	Langsiktig gjeld
Gjeld til selskap i USA	237 mill. USD	1 661
Gjeld til selskap i Norge		2
Totalt		1 663

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 produksjonsopphevet 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 2008 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 avsetning til fjernings- og nedstengingskostnader utgjør 4 mill. kroner i resultatregnskapet. I forbindelse med overføring av alle utvinningstillatelsene til EEPNAS har selskapet overført fjerningsforpliktelser på 170 mill. kroner.

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

i mill. kroner	
Anlegg og rørledninger	106
Totalt	106

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

Til generalforsamlingen i ExxonMobil Production Norway Inc, Norsk Avdeling

Revisjonsberetning for 2008

Vi har revidert årsregnskapet for ExxonMobil Production Norway Inc, Norsk Avdeling for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på MNOK 16 742. 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 2008 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 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.

Stavanger, 19. mars 2009

PricewaterhouseCoopers AS


Henrik Z. Nessler

Statsautorisert revisor