

Fakta 2004

Norsk petroleumsvirksomhet

Olje- og energidepartementet

Gateadresse:

Einar Gerhardsens plass 1

Postadresse:

Postboks 8148 Dep, 0033 Oslo

Telefon 22 24 90 90

Faks 22 24 95 65

<http://www.oed.dep.no>

E-post: postmottak@oed.dep.no

Redaktør: Trude Larstad
Redaksjon avsluttet: mars 2004

Layout/design: PDC Tangen
Forside: PDC Tangen
Papi: omslag: Munken Lynx 240 g, innmat: Uni Matt 115 g.
Trykk: PDC Tangen
Opplag: 10 000 norsk / 8 000 engelsk

ISSN-1502-3133



Forord

Olje- og gassvirksomheten er Norges største næring målt i verdiskaping. Næringen har i flere tiår vært en sentral drivkraft for utviklingen i norsk økonomi.

Petroleumsvirksomheten og inntektene fra denne har bidratt til industriell vekst, sysselsetting og en utvikling av landets samlede infrastruktur og velferdstilbud i et tempo og omfang som ellers ikke ville vært mulig. Også i fremtiden er utviklingen i petroleumsvirksomheten helt vesentlig for utviklingen av det norske samfunn. Som olje- og energiminister er jeg derfor svært opptatt av å legge rammebetingelsene til rette for en langsiktig forvaltning av petroleumssressursene.

Mens olje- og gassnæringen hittil har vært preget av vekst, ser en nå begynnelsen på en gradvis reduksjon i aktivitetsnivået. Et redusert aktivitetsnivå i petroleumssektoren vil ha betydelige ringvirkninger for andre næringer og konsekvenser for norsk økonomi som helhet. Det er derfor svært viktig å sikre at lønnsom petroleumaktivitet blir realisert, slik at fallet i aktivitetsnivå dempes. Faktaheftet gir et bredt bilde av den norske petroleumsvirksomheten og tar for seg de fleste sidene ved virksomheten. Jeg håper at Faktaheftet kan bidra med nyttig informasjon om sektoren, både til dem som allerede kjenner næringen, men også til dem som ikke er like godt kjent med olje- og gassvirksomheten.

Siden produksjonen av petroleum startet på norsk kontinentalsokkel i 1971 har vi produsert i alt 3,8 mrd Sm³ o.e. Dette tilsvarer knappe 30 prosent av de opprinnelig utvinnbare petroleumsservene på sokkelen. Det er med andre ord betydelige gjenværende olje- og gassressurser. I Stortingsmelding nr. 38 (2001-2002) lanserte regjeringen den langsiktige utviklingsbanen for norsk kontinentalsokkel, som er et utviklingsscenario der bl.a. ODs anslag for utvinnbare ressurser blir produsert. Jeg er svært opptatt av at vi skal nå den langsiktige utviklingsbanen, hensyn tatt til miljø og sikkerhetsmessige forhold.

Norges rolle som en stor energiprodusent skal forenes med å være et foregangsland på miljøområdet. Dette målet har preget myndighetenes politikk overfor petroleumsvirksomheten i alle de årene vi har produsert olje og gass på norsk sokkel. Det sterke miljøfokus innebærer at vi i dag kan vise til en positiv trend når det gjelder ivaretagelse av miljøhensyn i norsk petroleumsvirksomhet.

Gjennomsnittlig oljeproduksjon (inklusive NGL) utgjorde i 2003 3,3 mill. fat/dag, mens gassproduksjonen for hele 2003 var på 73,4 mrd Sm³. Salget av gass forventes å bygge seg kraftig opp fra dagens nivå til 120 mrd Sm³ i 2010. I desember 2003 mottok jeg utbyggingsplanene for Ormen Lange og for et nytt transportsystem for gass til Storbritannia. Ormen Lange i Norskehavet er det største gassfunnet på norsk sokkel etter Troll. Jeg anser utbyggingen av feltet og det planlagte transportsystemet til Storbritannia som et svært viktig bidrag til aktiviteten på norsk sokkel i tiden fremover, og utbyggingen vil gi betydelige nasjonale og regionale virkninger.

På bakgrunn av de siste års skuffende lete-resultater i de umodne delene av Norskehavet og Nordsjøen, besluttet regjeringen å utlyse en omfattende 18. konsesjonsrunde i Nordsjøen og Norskehavet. Utlysningen av runden vil gi selskapene tilgang til umodent areal som er viktig for å øke leteaktiviteten. 18. konsesjonsrunde er den fjerde største runden vi noen gang har utlyst på norsk sokkel, og i umodne områder er det den mest omfattende runden siden første konsesjonsrunde i 1965.

Regjeringen har i utlysningen av 18. konsesjonsrunde vært svært opptatt av å balansere interesser knyttet til miljø, fiskeri, havbruk og petroleumsvirksomhet. Det stilles derfor mer omfattende miljø- og fiskerikrav i denne runden enn hva som har vært vanlig tidligere.

Området Lofoten-Barentshavet er svært viktig både økologisk og for fiskerivirksomheten, samtidig som det er av stor betydning for fremtidig norsk petroleumsvirksomhet. Regjeringen

omtalte derfor i Sem-erklæringen behovet for en utredning av helårig petroleumsaktivitet i området Lofoten – Barentshavet (ULB).

Formålet med ULB har vært å presentere de mest sentrale problemstillingene knyttet til miljø, fiskeri og samfunnsmessige konsekvenser av helårig petroleumsvirksomhet i området.

I lys av resultatene fra ULB, besluttet regjeringen i desember at det ikke skal åpnes for videre petroleumsvirksomhet i Nordland VI utenfor Lofoten. En ny vurdering av dette spørsmålet vil bli foretatt når den helhetlige forvaltningsplanen for Barentshavet foreligger. Samtidig har regjeringen besluttet å åpne generelt for videre helårig petroleumsvirksomhet i de allerede åpnete områdene i Barentshavet syd, med visse unntak. Unntakene er de kystnære områdene i Troms og Finnmark og de særlig verdifulle områdene: polarfronten, iskanten, Bjørnøya og Tromsfeltet. Det er en grunnleggende forutsetning for regjeringens forslag at sikkerheten og beredskapen er fullt ut ivarettatt. Jeg vil i samarbeid med andre berørte myndigheter stille strenge krav til oljevernberedskapen i nordområdet.

Sameksistens er et sentralt prinsipp i norsk petroleumpolitikk, og det er viktig å finne løsninger som gjør at ulike næringer kan bruke de samme havområdene innenfor rammen av en bærekraftig utvikling. Regjeringen har også satt som en forutsetning for videre aktivitet i Barentshavet at det ikke skal være utslipp til sjø under normal drift. Dette er en vesentlig skjerping av kravene i forhold til det som gjelder ellers på sokkelen.

I modne områder av sokkelen er det fortsatt et betydelig potensial for å påvise nye ressurser, som bl.a. kan tilknyttes eksisterende installasjoner. Dersom vi skal lykkes med å finne og utvikle disse ressursene, vil det kreve betydelig innsats og vilje til nytenking. Mange felt i modne områder på norsk sokkel er i en fase med avtakende produksjon og stigende enhetskostnader. Effektivisering, endrede driftsformer, teknologiutvikling og samarbeid på tvers av lisensgrenser er viktige stikkord i denne sammenhengen. Jeg anser realisering av disse verdiene av stor betydning for å opprettholde Norges posisjon som en stor eksportør av olje og gass, og det vil

være en hovedutfordring for å nå den langsiktige utviklingsbanen for norsk sokkel.

Gjennom introduksjonen av ordningen med tildelinger i forhåndsdefinerte områder (TFO), la regjeringen om tildelingssystemet i modne områder for å stimulere til mer effektiv utforsking av denne delen av sokkelen. Like før jul 2003 tildelte jeg 19 utvinningstillatelser i modne deler av Nordsjøen og Norskehavet under dette systemet. Jeg er meget fornøyd med interessen for denne konsesjonsrunden der en spennende blanding av etablerte selskaper og nye aktører bidrar til økt mangfold og økt verdiskaping på sokkelen.

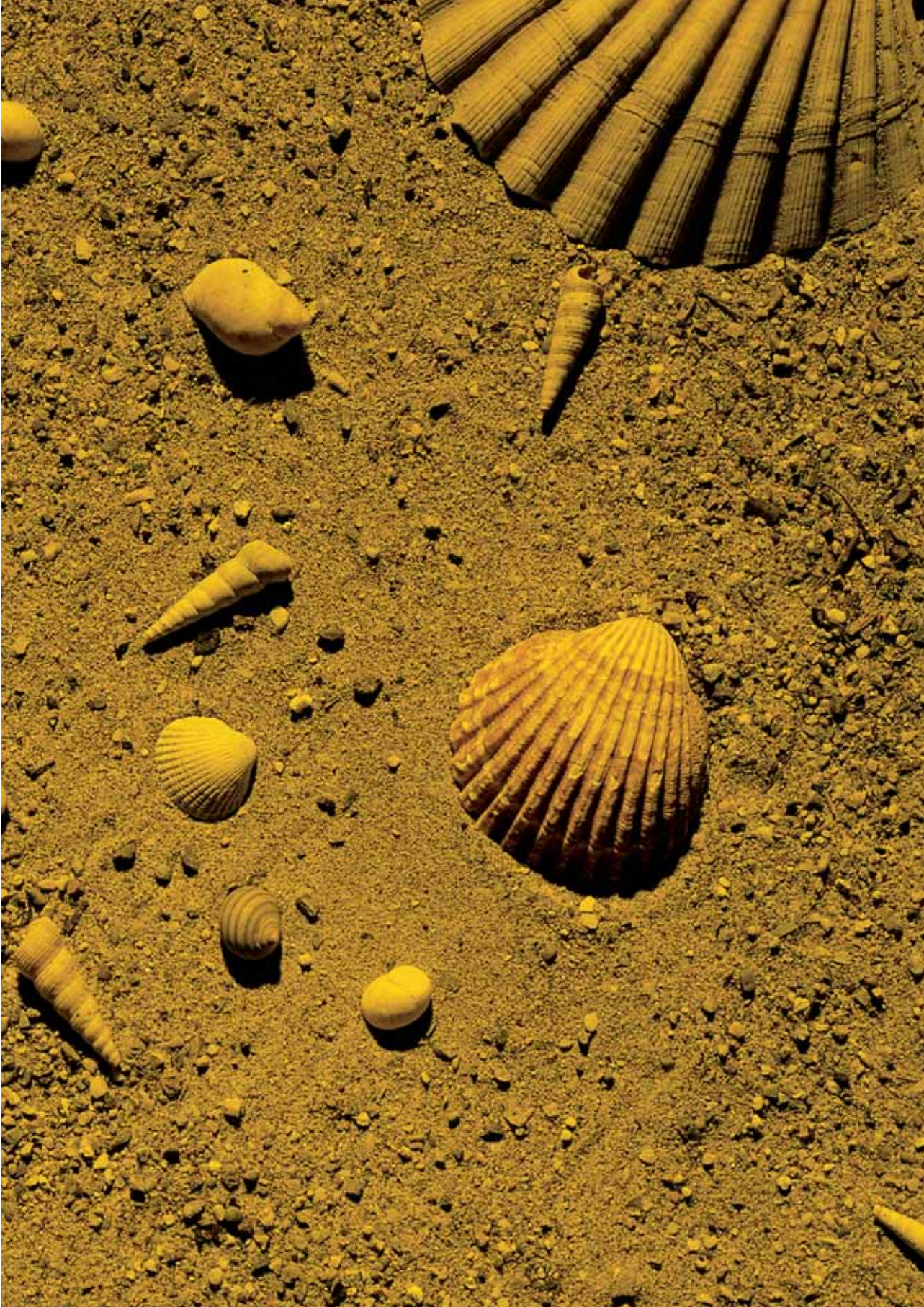
Ved årsskiftet 2003/2004 var 48 felt i produksjon på norsk sokkel, fordelt på 42 i Nordsjøen og 6 i Norskehavet. I 2003 startet produksjonen fra feltene Fram, Grane og Mikkel. Feltene Kristin, Kvitebjørn, Skirne og Snøhvit har godkjente planer for utbygging og drift (PUD), og er under utbygging.

Prognoser viser at de gjenværende ressursene på norsk sokkel kan legge grunnlag for lønnsom produksjon av olje i 50 år og gass i nærmere 100 år. Jeg vil understreke at det er svært krevende å få til en slik positiv utvikling, og vi vil møte mange utfordringer på veien mot målet. Sentrale utfordringer er tilgang til nytt leteareal for å sikre nødvendig leteaktivitet, utvikle ressurser nær eksisterende infrastruktur og øke utvinningsgraden fra produserende felt. Regjeringen er opptatt av å legge forholdene til rette for at vi skal nå denne langsiktige utviklingsbanen. Dette er derfor det sentrale temaet i årets Stortingsmelding om olje- og gassvirksomheten.



Erna Solberg

Minister of Petroleum and Energy



Innhold

Forord.....	5	perspektiv.....	41
KAPITTEL 1 – Norsk oljehistorie		Salg av våtgass (NGL).....	42
i korte trekk.....	10	Salg av tørrgass.....	42
Nordsjøen.....	12	Raffineringsvirksomhet.....	43
Norskehavet.....	12	KAPITTEL 8 – Konsesjonsrunder	
Barentshavet.....	13	og tildelinger.....	44
KAPITTEL 2 – Statlig organisering		1.–4. konsesjonsrunde.....	45
av petroleums-		5.–10. konsesjonsrunde.....	45
virksomheten.....	14	11.–17. konsesjonsrunde.....	46
Statlig deltakelse.....	15	18. konsesjonsrunde.....	46
Olje- og energidepartementet.....	15	Nordsjøtildelingene.....	46
Arbeids- og administrasjons-		Tildeling i forhåndsdefinerte	
departementet.....	16	områder 2003.....	47
Oljedirektoratet.....	16	Tildeling i forhåndsdefinerte	
Petroleumstilsynet.....	17	områder 2004.....	47
KAPITTEL 3 – Rammeverk.....	20	Tildelinger utenom	
Hovedtrekk i konsesjonssystemet.....	21	konsesjonsrunder.....	47
Sentrale dokumenter i konsesjons-		KAPITTEL 9 – Letevirksomhet.....	50
verket og sentrale lovebestemmelser..	22	Seismiske undersøkelser.....	51
Konsekvensutredninger.....	24	Leteboring.....	51
Skatte- og avgiftssystemet.....	25	Nye funn.....	51
SDØE.....	25	Fremtidig leting.....	54
Normprisen.....	26	Nordsjøen.....	54
KAPITTEL 4 – Petroleumsvirksomheten		Norskehavet.....	54
i norsk økonomi.....	28	Barentshavet.....	54
Statens inntekter.....	29	KAPITTEL 10 – Petroleumsvirksom-	
Investeringer.....	30	heten og miljøet.....	56
Verdiskapning og eksportverdi.....	31	Utslipp til luft.....	57
KAPITTEL 5 – Petroleumsressurser.....	32	Utslipp til sjø.....	58
Ressurser.....	33	Relevante internasjonale	
Nordsjøen.....	34	miljøavtaler.....	58
Norskehavet.....	34	Nasjonalt virkemiddelbruk.....	59
Barentshavet.....	34	KAPITTEL 11 – Petroleumsrettet industri,	
KAPITTEL 6 – Produksjon.....	38	internasjonalisering,	
Historisk produksjon.....	37	syssetsetting og teknologi-	
Produksjon 2003.....	37	utvikling.....	62
Fremtidig produksjon.....	38	Industriutvikling og	
KAPITTEL 7 – Salg av norskprodusert		internasjonalisering.....	63
petroleum.....	40	Syssetsetting i petroleums-	
Salg av norsk råolje.....	41	virksomheten.....	64
Salg av norsk olje i et internasjonalt		Teknologiutviklingens betydning	
		for verdiskapning og konkurransekraft	
		i olje- og gassvirksomheten.....	64

KAPITTEL 12 – Felt i produksjon	68	KAPITTEL 13 – Felt og prosjekt under utbygging	130
Sørilige Nordsjø	70	Kristin (Haltenbanken Vest).....	131
Ekofiskområdet (Ekofisk, Eldfisk og Embla og Tor)	71	Kvitebjørn.....	132
Glitne	74	Skrine (inkl. Bygge).....	132
Gungne.....	75	Snøhvit (inkl. Albatross og Askeladd)	133
Gyda (inkl. Gyda Sør)	76	KAPITTEL 14 – Fremtidige utbygginger	134
Hod.....	77	Funn i planleggingsfase.....	135
Sigyn	78	Funn besluttet i tillatelsen	139
Sleipner Vest.....	79	KAPITTEL 15 – Rørledninger og landanlegg	140
Sleipner Øst.....	80	Gassled rørledninger	142
Tambar.....	81	Gassled landanlegg	144
Ula.....	82	Øvrige rør	145
Valhall (inkl. Valhall Flanker og Valhall Vanninjeksjon).....	83	Øvrige landanlegg.....	152
Varg	84	KAPITTEL 16 – Rettighetshavere på norsk kontinental-sokkel	154
Nordlige Nordsjø	85	Tilbakelevering av hele utvinnings-tillatelser 2003	155
Balder (inkl. Ringhorne)	86	Andelsoverdragelser 2003.....	155
Brage.....	87	Overføring av operatørskap	158
Fram	88	Utvinningsstillatelser per 1. januar 2004.....	158
Frigg	89	KAPITTEL 17 – Selskapenes andeler i felt og utvinnings-tillatelser	190
Grane	91	KAPITTEL 18 – Stortingsdokumenter 198	
Gullfaks (inkl. Gullfaks Vest).....	92	KAPITTEL 19 – Adresseliste for myndigheter og rettighetshavere ..204	
Gullfaks Sør (inkl. Rimfaks og Gullveig).....	94	Begreper og omregningsfaktorer	207
Heimdal	96		
Huldra	97		
Jotun	98		
Murchison.....	99		
Oseberg (inkl. Oseberg, Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør)	101		
Snorre (inkl. Snorre B).....	103		
Statfjord	104		
Statfjord Nord	106		
Statfjord Øst	107		
Sygna.....	108		
Tordis (inkl. Trodis Øst og Borg)	109		
Troll Fase I	110		
Troll Fase II	112		
Tune	114		
Vale.....	115		
Veslefrikk	116		
Vigdis.....	117		
Visund	118		
Norskehavet	119		
Draugen	120		
Heidrun	121		
Mikkel	122		
Njord.....	123		
Norne.....	124		
Åsgård	125		
Felt der produksjonen er avsluttet	127		