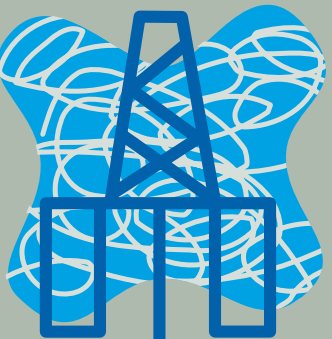
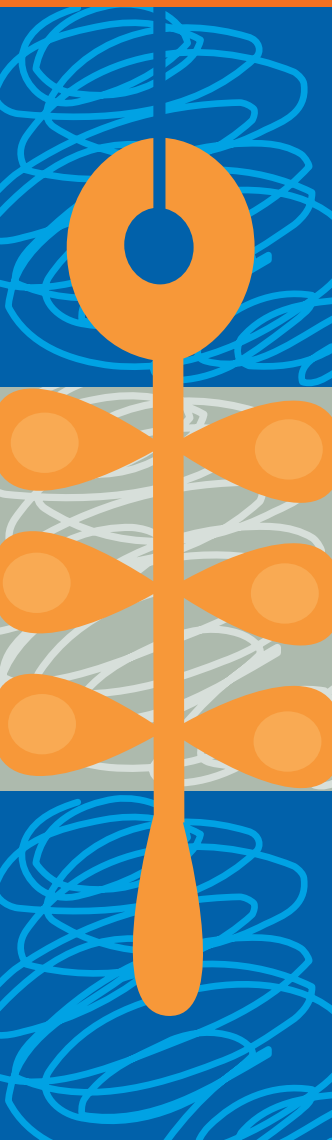




8

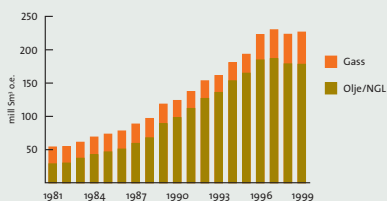
Produksjon

Produksjonsutvikling

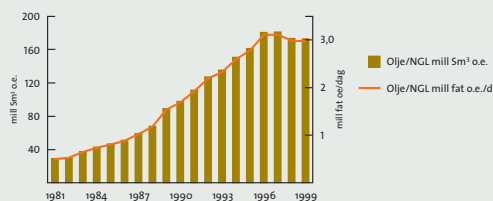


Tabell 8.1 Felt i produksjon pr. 1.1.99 (Kilde: Oljedirektoratet)

	Opprinnelig salgbar					Gjenværende				
	Olje Mill Sm ³	Gass Mrd Sm ³	NGL Mill tonn	Kondensat Mill Sm ³	o.e. Mill Sm ³	Olje Mill Sm ³	Gass Mrd Sm ³	NGL Mill tonn	Kondensat Mill Sm ³	o.e. Mill Sm ³
Balder	26,7	0,0	0,0	0,0	26,7	25,7	0,0	0,0	0,0	25,7
Borg	12,6	1,6	0,4	0,0	14,7	Ført på Tordis				
Brage 4)	46,7	2,6	0,7	0,0	50,2	12,5	1,1	0,2	-0,1	13,8
Draugen	111,6	0,0	0,0	0,0	111,6	58,4	0,0	0,0	0,0	58,4
Ekofisk	417,1	142,2	13,3	0,0	576,6	155,4	29,9	3,6	0,0	189,9
Eldfisk	109,1	50,7	4,2	0,0	165,2	43,3	19,7	1,1	0,0	64,3
Embla	14,5	7,2	0,7	0,0	22,5	8,2	5,0	0,4	0,0	13,8
Frigg	0,0	119,8	0,0	0,5	120,2	0,0	7,3	0,0	0,0	7,2
Frøy	5,5	1,6	0,0	0,1	7,2	0,2	0,4	0,0	0,0	0,6
Gullfaks 4)	314,8	21,2	2,0	0,0	338,6	54,8	3,5	0,7	-0,6	58,7
Gullfaks Sør	32,8	61,2	0,0	0,0	94,0	32,0	61,2	0,0	0,0	93,2
Gullfaks Vest	3,6	0,4	0,0	0,0	4,0	1,4	0,4	0,0	0,0	1,8
Gullveig	2,7	2,0	0,0	0,0	4,8	2,3	2,0	0,0	0,0	4,4
Gungne 2)	0,0	8,4	1,0	3,0	12,6	Ført på Sleipner 2)				
Gyda 4)	30,7	3,8	1,5	0,0	36,4	2,7	-0,9	-0,1	0,0	1,7
Gyda Sør 3)	5,6	3,7	0,7	0,0	10,2	Ført på Gyda 3)				
Heidrun	183,8	19,9	0,1	0,0	203,9	132,9	18,3	0,1	0,0	151,4
Heimdal	6,9	44,6	0,0	0,0	51,5	0,8	2,2	0,0	0,0	2,9
Hod	8,2	1,5	0,2	0,0	10,0	1,8	0,3	0,0	0,0	2,1
Huldra 1)	0,0	18,7	0,3	7,4	26,4	0,0	18,7	0,3	7,4	26,4
Jotun	31,1	1,0	0,0	0,0	32,1	30,2	1,0	0,0	0,0	31,2
Loke 2)	0,0	3,5	0,5	1,2	5,4	Ført på Sleipner 2)				
Murchison	13,6	0,4	0,4	0,0	14,5	0,8	0,1	0,0	0,0	1,0
Njord	28,4	0,0	0,0	0,0	28,4	22,8	0,0	0,0	0,0	22,8
Norne	80,4	15,0	1,4	0,0	97,3	65,4	15,0	1,4	0,0	82,2
Oseberg	337,0	34,0	0,0	8,0	379,0	71,5	34,0	0,0	8,0	113,0
Oseberg Sør 1)	53,5	11,4	0,0	0,0	64,9	53,5	11,4	0,0	0,0	64,9
Oseberg Vest	1,6	6,0	0,0	0,0	7,6	0,5	6,0	0,0	0,0	6,5
Oseberg Øst	22,8	0,8	0,0	0,0	23,6	21,9	0,8	0,0	0,0	22,7
Rimfaks 5)	19,5	-2,3	0,0	0,0	17,2	18,4	-2,3	0,0	0,0	16,1
Sleipner Vest 2)	0,0	125,5	8,5	27,0	163,6	0,0	97,1	6,9	19,6	125,7
Sleipner Øst 2) 4)	0,0	50,3	11,0	25,1	89,7	0,0	26,4	3,5	6,5	37,5
Snorre 4)	225,3	9,2	6,0	0,0	242,3	153,8	5,9	4,0	-0,4	164,6
Statfjord 4)	569,5	56,4	13,9	0,0	644,0	72,5	14,6	4,3	-2,6	90,1
Statfjord Nord 4)	41,6	3,1	0,7	0,0	45,6	25,4	2,2	0,5	-0,1	28,1
Statfjord Øst 4)	35,7	5,1	1,0	0,0	42,0	16,3	3,9	0,7	-0,1	21,0
Sygna 1)	9,3	0,6	0,0	0,0	9,8	9,3	0,6	0,0	0,0	9,8
Tor	27,2	11,6	1,2	0,0	40,4	6,4	1,1	0,1	0,0	7,6
Tordis 4)	29,9	3,1	0,7	0,0	33,9	7,2	1,3	0,2	-0,1	8,7



Figur 8.1 Total petroleumproduksjon 1981-1999
(Kilde: Oljedirektoratet)



Figur 8.2 Oljeproduksjon (inkl. NGL) 1981-1999
(Kilde: Oljedirektoratet)

Tordis Øst	5,2	0,5	0,1	0,0	5,9	Ført på Tordis				
Troll I	0,0	653,3	12,7	669,8	0,0	0,0	588,1	12,7	0,0	600,8
Troll II	195,0	0,0	0,0	0,0	195,0	136,5	0,0	0,0	0,0	136,5
Tune 1)	0,0	24,0	0,1	6,1	30,2	0,0	24,0	0,1	6,1	30,2
Ula	70,0	3,7	2,5	0,0	77,0	10,2	0,0	0,2	0,0	10,4
Valhall	132,3	31,2	4,5	0,0	169,4	70,5	18,8	2,3	0,0	92,3
Varg	4,4	0,0	0,0	0,0	4,4	2,7	0,0	0,0	0,0	2,7
Veslefrikk 4)	54,5	9,6	1,3	0,0	65,8	18,7	7,9	0,3	-0,1	26,8
Vigdis	33,3	2,3	0,0	0,0	35,7	21,9	2,3	0,0	0,0	24,2
Visund	48,5	0,0	0,0	0,0	48,5	47,9	0,0	0,0	0,0	47,9
Yme	9,3	0,0	0,0	0,0	9,3	2,7	0,0	0,0	0,0	2,7
Åsgard	64,6	198,1	28,0	49,0	348,1	60,7	198,1	28,0	49,0	344,2
Sum	3476,5	1725,8	118,2	123,5	5479,4	1479,8	1067,0	61,9	63,3	2690,5

Fotnoter tabell 8.1:

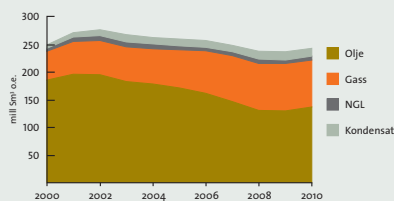
1. Felt med godkjent utbyggingsplan pr 31.12.99 hvor produksjonen ikke er startet ennå.
2. Gassproduksjonen fra Sleipnerområdet måles samlet. All produksjon i dette området er fratrasket reservene på Sleipner Øst.
3. Produksjonen fra Gyda og Gyda Sør måles samlet. All produksjon er fratrasket reservene på Gyda.
4. Små negative tall for gjenværende ressurser er av regnskapstekniske årsaker, og skyldes manglende samsvar mellom omtrentlige opprinnelig utvinnbare ressurser og eksakte produksjonsstall.

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk sokkel var i 1999 på 226,9 millioner Sm³ oe. Av dette utgjorde oljeproduksjonen 168,6 millioner Sm³ oe (2,9 millioner fat pr dag), gassproduksjonen 45,4 millioner Sm³ oe og NGL-produksjonen (inkludert kondensat) 12,9 millioner Sm³ oe.

Dette representerte en økning sammenlignet med året før, da den samlede produksjonen av petroleum var 222,5 millioner Sm³ oe. Økningen skyldes i all hovedsak gass. Olje og NGL/kondensat produksjonen holdt seg relativt stabil.

Tabell 8.2 Produksjon av petroleum, millioner Sm³ oe (Kilde: Oljedirektoratet)

	1971-1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	Totalt
Olje/NGL	676,5	111,8	127,4	136,1	153,5	165,0	184,7	186,2	178,6	181,5	2101,3
Gass	322,4	25,1	25,7	24,7	26,8	27,6	38,1	42,3	43,0	45,4	621,1
Sum	998,9	136,9	153,1	160,8	180,3	192,6	222,8	228,5	221,6	226,9	2722,4



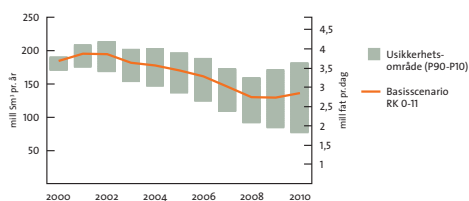
Figur 8.3 Produksjonsprognose for petroleum 1999-2010
(Kilde: Oljedirektoratet)

PRODUKSJONSUTVIKLING

Figur 8.2 viser den historiske produksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel. Etter en lengre periode med økning i produksjonen, har det fra 1996 vært en svak utvikling i råoljeproduksjonen.

Figur 8.3 viser produksjonsprognosen for petroleum fra norsk kontinentalsokkel, fordelt på henholdsvis olje, NGL og gass. Som det fremgår av figuren, forventes gassens andel av samlet produksjonen å stige betydelig, fra 21 prosent i 2000 til om lag 34 prosent i år 2007.

Figur 8.4 viser forventet produksjon av råolje fra norsk kontinentalsokkel med et usikkerhetsspenn. Norsk råoljeproduksjon forventes å bli omlag 3,2 millioner fat pr. dag i gjennomsnitt for 2000. Dette nivået innbefatter et kutt i produksjonen på 200 000 fat pr dag for årets tre første måneder. Produksjonskuttet gjennomføres av hensyn til forvaltningen av petroleumssressene, skatte- og avgiftsinngangen og effekten på norsk økonomi på noe sikt. Råoljeproduksjonen forventes å stige de nærmeste årene til rundt 3,4 millioner fat pr. dag i år 2001 og 2002.



Figur 8.4 Produksjonsanslag olje, 1999-2010
(Kilde: Oljedirektoratet)

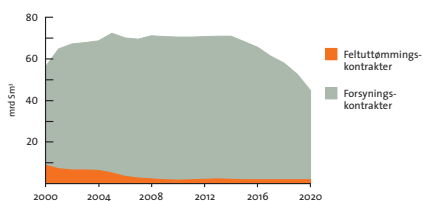
Deretter forventes produksjonen å falle ned mot dagens nivå i år 2005.

Det er knyttet betydelig usikkerhet til prognoser for fremtidig produksjonsnivå. Usikkerheten henger blant annet sammen med tidspunkt for når de ulike feltene slutter å produsere på platånivå, hvor raskt produksjonen faller og når felt under vurdering kommer i produksjon. Andre usikkerhetsfaktorer er utviklingen av ny teknologi og utvinningsgraden for feltene. På litt lengre sikt vil også antallet og størrelsen på nye funn være faktorer som påvirker produksjonsnivået.

Lønnsomheten i bransjen vil også påvirke det fremtidige produksjonsnivået.

Gassalget har de seneste årene ligget på et nivå omkring 40-50 mrd Sm³ i året, men vil, basert på inngåtte kontrakter, nær fordobles i løpet av de neste 10 årene. For planleggingsformål benyttes et anslag for gassalget på om lag 85 mrd Sm³ pr. år fra 2007-2008.

Figur 8.5 viser fremtidig gassproduksjon fordelt på feltuttømmingskontrakter og forsyningskontrakter basert på inngåtte avtaler.



Figur 8.5 Kontraktsfestede leveringsforpliktelser for naturgass fra norsk sokkel (Kilde: OED)