



18 Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel



Tilbakelevering av hele utvinningstillatelser 2001:

Utvinningstillatelse 114, 114B og 114C.

Andelsoverdragelser 2001

Utv. till.	Fra:	Til:	Andel (%):
006	Amerada Hess Norge AS	TotalFinaElf Exploration Norge AS	28,33
006C	BP Norge AS	Det Norske Oljeselskap AS	10,00
006C	Enterprise Oil Norge AS	Gaz de France Norge AS	14,17
008	Norsk Hydro Produksjon a.s	Amerada Hess Norge AS	50,00
025	Total Norge AS	Maraton Petroleum Norge AS	10,00
025	TotalFinaElf Exploration Norge AS	BP Norge AS	25,00
025	TotalFinaElf Exploration Norge AS	Marathon Petroleum Norge AS	8,20
025	Norsk Hydro Produksjon a.s	Marathon Petroleum Norge AS	10,00
040	Norsk Hydro Produksjon a.s	Statoil ASA	3,60
040	Norsk Hydro Produksjon a.s	TotalFinaElf Exploration Norge AS	3,20
044	Statoil ASA	Phillips Petroleum Norsk A/S	41,88
048B	Norsk Hydro Produksjon a.s	Pelican AS	9,30
048B	Statoil ASA	Det Norske Oljeselskap AS	10,00
072B	Norsk Hydro Produksjon a.s	Esso Exploration and Production Norge AS	10,00
077	Statoil ASA	Gaz de France Norge AS	12,00
088	Statoil ASA	Marathon Petroleum Norge AS	18,60
102	Statoil ASA	Marathon Petroleum Norge AS	20,00
103B	Statoil ASA	Det Norske Oljeselskap AS	20,00
113	Statoil ASA	DONG Efterforskning og Produksjon A/S	20,00
113	DONG Efterforskning og Produksjon AS	DONG Norge AS	20,00
132	Statoil ASA	Gaz de France Norge AS	20,00
145	Statoil ASA		10,00
145	Norsk Hydro Produksjon a.s		10,00
145		Phillips Petroleum Norsk AS	16,00
145		Norsk Agip AS	4,00
147	DONG Efterforskning og Produksjon AS	DONG Norge AS	20,00
148	Statoil ASA	Amerada Hess Norge AS	45,00
148	Statoil ASA	Det Norske Oljeselskap AS	5,00
148	Total Norge AS	Det Norske Oljeselskap AS	15,00
150	Statoil ASA	Marathon Petroleum Norge AS	10,00
167	Norsk Hydro Produksjon a.s	Statoil ASA	22,50
167	Norsk Hydro Produksjon a.s	BP Norge AS	7,50
167	Phillips Petroleum Norsk A/S	Statoil ASA	7,50
167	Phillips Petroleum Norsk A/S	BP Norge AS	2,50
168	Statoil ASA	Amerada Hess Norge AS	75,00
169B	Statoil ASA	Norske Conoco A/S	8,00
176	Norsk Hydro Produksjon a.s		10,00

Utv. till.	Fra:	Til:	Andel (%):
176	Norsk Chevron AS		7,44
176	A/S Norske Shell		23,80
176	Statoil ASA		35,00
176		BP Norge AS	18,36
176		Petoro AS	57,88
187	Norsk Hydro Produksjon a.s	Marathon Petroleum Norge AS	10,00
189	Amerada Hess Norge AS	Esso Exploration and Production Norway AS	20,00
189	Statoil ASA	Esso Exploration and Production Norway AS	25,00
197	Amerada Hess Norge AS	Esso Exploration and Production Norway AS	35,00
197	Esso Exploration and Production Norway AS	Amerada Hess Norge AS	35,00
210	A/S Norske Shell	BP Norge AS	15,00
221	Mobil Development Norway AS		15,00
221		Norsk Hydro Produksjon a.s	5,00
221		Statoil ASA	8,00
221		TotalFinaElf Exploration Norge AS	2,00
222	Mobil Development Norway AS		15,00
222		Norsk Hydro Produksjon a.s	5,00
222		Statoil ASA	8,00
222		TotalFinaElf Exploration Norge AS	2,00
223	Mobil Development Norway AS		15,00
223		Norsk Hydro Produksjon a.s	5,00
223		Statoil ASA	8,00
223		TotalFinaElf Exploration Norge AS	2,00
241	Esso Exploration and Production Norway AS	Statoil ASA	35,00
252	Norsk Hydro Produksjon a.s	RWE-DEA Norge AS	25,00
252	Esso Exploration and Production Norway AS	Norsk Hydro Produksjon a.s	15,00

Overføring av operatørskap:

Utv. till.	Fra:	Til:
006C	BP Norge AS	Amerada Hess Norge AS
008	Norsk Hydro Produksjon a.s	Amerada Hess Norge AS
040	Norsk Hydro Produksjon a.s	TotalFinaElf Exploration Norge AS
044	Statoil ASA	Phillips Petroleum Norsk A/S
148	Statoil ASA	Amerada Hess Norge AS
150	Fina Production Licences AS	Total Norge AS
150	Total Norge AS	TotalFinaElf Exploration Norge AS
168	Statoil ASA	Amerada Hess Norge AS
189	Amerada Hess Norge AS	Esso Exploration and Production Norway AS
210	A/S Norske Shell	BP Norge AS

Utvinningstillatelser per 1. januar 2002¹

Deltakerandelene som er oppgitt for de enkelte utvinningstillatelser er andeler i utvinningstillatelsen og ikke for eventuelle felt som ligger i tillatelsen (samordnede felt eller felt hvor det er utøvet glide-skala for forekomsten, har andre eierandeler enn i utvinningstillatelsen). For deltakerandeler i de ulike felt henvises til kapittel 14-16. I de utvinningstillatelser som omfatter et felt eller en del av et felt, angis dette med fete typer øverst i rubrikken for vedkommende utvinningstillatelse. Der en utvinningstillatelse utgjør en del av et felt, er den/de utvinningstillatelser som utgjør resten av feltet angitt i parentes ved siden av feltangivelsen øverst i rubrikken (eks. fra utvinningstillatelse 034: "Tune (del) (+ pl. 053 og 190)". Operatør angis med *.

Fordi andelene oppgis med tre desimaler kan det være enkelte utvinningstillatelser som ikke sammenlagt viser 100%.

¹ Salget av om lag 6,5 prosent av SDØE-andelene i mars 2002 er reflektert i deltakerandelene.

1. konsesjonsrunde

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Balder / Grane (del) (+PL 169, 169B1 og 169B2) / Ringhorne (del) (+PL 027,027C,169)			
001 1965	25/11	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
Tildelt utenom runde:			
001B 1999	16/1	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	50,000
Tor (del) (+PL 018)			
006 1965	2/5	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	43,333
		Enterprise Oil Norge AS	28,333
		BP Norge AS	28,333
Tildelt utenom runde:			
Valhall (del) (+PL 033B)			
006B 2000	2/8	* BP Norge AS	28,333
		Amerada Hess Norge AS	28,333
		Enterprise Oil Norge AS	28,333
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	15,000
006C 2000	2/5	* Amerada Hess Norge AS	28,333
	2/8	BP Norge AS	18,333
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	15,000
		Enterprise Oil Norge AS	14,167
		Gaz de France Norge AS	14,166
		Det Norske Oljeselskap AS	10,000
008 1965	2/6	* Amerada Hess Norge AS	100,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Ekofiskområdet / Tor (del) (+PL 006) / Tjalve			
018 1965	1/5	TotalFinaElf Exploration Norge AS	39,896
	2/4	* Phillips Petroleum Company Norway	35,112
	2/7	Norsk Agip A/S	12,388
	7/11	Norsk Hydro Produksjon a.s	6,654
		Petoro AS	5,000
		Statoil ASA	0,950
Tildelt utenom runde:			
018B 1995	1/6	TotalFinaElf Exploration Norge AS	39,896
		* Phillips Petroleum Company Norway	35,112
		Norsk Agip A/S	12,388
		Norsk Hydro Produksjon a.s	6,654
		Petoro AS	5,000
		Statoil ASA	0,950
Ula (del) (+PL 019 B)			
019 1965	7/12	* BP Norge AS	80,000
		Svenska Petroleum Exploration AS	15,000
		Pelican AS	5,000
Tildelt utenom runde: Gyda / Gyda sør / Tambar (del) (+PL 065) / Ula (del) (+PL 019)			
019B 1977	2/1	* BP Norge AS	56,000
	7/12	Pelican AS	34,000
		Norske AEDC A/S	5,000
		Norske MOECO A/S	5,000
Tildelt utenom runde:			
019C 1998	2/1	* BP Norge AS	45,000
		Pelican AS	35,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
2. konsesjonsrunde			
Frigg			
024 1969	25/1	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	47,130
		Norsk Hydro Produksjon AS	32,870
		Statoil ASA	20,000
025 1969	15/3	* Statoil ASA	46,800
		Marathon Petroleum Norge AS	28,200
		BP Norge AS	25,000
Frøy (del) (+PL 102)			
026 1969	25/2	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	62,130
		Norsk Hydro Produksjon a.s	32,870
		Statoil ASA	5,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Ringhorne (del) (+PL 001, 027 C og 169)			
027 1969	25/8	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
Tildelt utenom runde: Jotun (del) (+PL 103 B)			
027B 1999	25/8	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	50,000
Tildelt utenom runde:			
Ringhorne (del) (+PL 001, 027 og 169)			
027C 2000	25/8	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
028 1969	25/10	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
Tildelt utenom runde:			
028B 1999	25/10	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	50,000
028C 2000	25/10	Norsk Hydro Produksjon a.s	45,000
		Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	15,000
		* Esso Expl. & Prod. Norway AS	10,000
Sleipner Vest (del) (+PL 046) / Glitne (del) (+PL 048 B) / Dagny (del) (+PL 048)			
029 1969	15/6	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
Tildelt utenom runde:			
Glitne (del) (+PL 048B)			
029B 2001	15/6	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	100,000
Hod			
033 1969	2/11	* BP Norge AS	25,000
		Amerada Hess Norge AS	25,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
		Enterprise Oil Norge AS	25,000
Tildelt utenom runde: Valhall (del) (+PL 006B)			
033B 2001	2/11	Amerada Hess Norge AS	25,000
		* BP Norge AS	25,000
		Enterprise Oil Norge AS	25,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
Tune (del) (+PL 053 og 190)			
034 1969	30/5	Petoro AS	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon AS	40,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
035 1969	30/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	50,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Heimdal / Vale			
036 1971	25/4	Marathon Petroleum Norge AS	46,904
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	28,531
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	24,243
		AS Ugland Rederi	0,322
Tildelt utenom runde: Statfjord / Statfjord Øst (del) (+PL 089) / Statfjord Nord / Sygna (del) (+PL 089)			
037 1973	33/9	Petoro AS	30,000
	33/12	* Statoil ASA	21,875
		Mobil Development Norway A/S	15,000
		Norske Conoco A/S	12,083
		A/S Norske Shell	10,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	10,000
		Enterprise Oil Norge AS	1,042
Tildelt utenom runde: Gullfaks Sør (del) (+PL 050 og 050B)			
037B 1998	33/12	* Statoil ASA	61,000
		Petoro AS	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,000
Tildelt utenom runde: Murchison			
037C 2000	33/9	* Statoil ASA	51,875
		Mobil Development Norway A/S	15,000
		Norske Conoco A/S	12,083
		A/S Norske Shell	10,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	10,000
		Enterprise Oil Norge AS	1,042
3. konsesjonsrunde			
Varg			
038 1975	15/12	* Norsk Hydro Produksjon a.s	42,000
		Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	28,000
Hild (del) (+PL 043)			
040 1975	29/9	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	46,400
	30/7	Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	23,600
Hild (del) (+PL 040)			
043 1976	29/6	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	50,000
	30/4	Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	20,000
Tildelt utenom runde:			
044 1976	1/9	* Phillips Petroleum Norsk A/S	41,880
		Statoil ASA	30,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	15,000
		Norsk Agip A/S	13,120

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
------------------	-------	------------------------------	-----------

Tildelt utenom runde: Sleipner Øst / Sleipner Vest (del) (+PL 029)/Volve/Gungne/Loke

046 1976	15/8	* Statoil ASA	52,600
	15/9	Esso Expl. & Prod. Norway AS	28,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,400

Tildelt utenom runde: Dagny (del) (+PL 029)

048 1977	15/5	* Statoil ASA	68,900
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	21,800
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,300

Tildelt utenom runde: Glitne (del) (+PL 029)

048B 2001	15/5	* Statoil ASA	58,900
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	21,800
		Det Norske Oljeselskap AS	10,000
		Pelican AS	9,300

Tildelt utenom runde: Gullfaks (del) (+PL 050B) / Gullfaks Sør (del) (+PL 037B og 050B)

050 1978	34/10	* Statoil ASA	61,000
		Petoro AS	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,000

Tildelt utenom runde: Gullfaks (del) (+PL 050) / Gullfaks Sør (del) (+PL 037B og 050)

050B 1995	34/10	* Statoil ASA	61,000
		Petoro AS	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,000

Tildelt utenom runde: Nordsjørunden 1999

050C 1999	30/1	* Statoil ASA	61,000
	34/10	Petoro	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,000

4. konsesjonsrunde

Huldra (del) (+PL 052B)

051 1979	30/2	Petoro AS	31,400
		Norske Conoco A/S	24,500
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	24,500
		* Statoil ASA	19,600

Veslefrikk (del) (+PL 053)

052 1979	30/3	Petoro AS	37,000
		* Statoil ASA	18,000
		TotalFinaElf Exploration Norge	18,000
		RWE-DEA Norge AS	11,250
		Paladin Resources Norge AS	9,000
		Svenska Petroleum Exploration AS	4,500
		Norske RWE-DEA AS	2,250

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Tildelt utenom runde: Huldra (del) (+PL 051)			
052B 2001	30/3	Petoro AS	37,000
		* Statoil ASA	18,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	18,000
		RWE-DEA Norge AS	11,250
		Paladin Resources Norge AS	9,000
		Svenska Petroleum Exploration AS	4,500
		Norske RWE-DEA AS	2,250
Oseberg (del) (+PL 079) / Oseberg Øst / Tune (del) (+PL 034 og 190)/ Veslefrikk (del) (+PL 052)			
053 1979	30/6	Petoro AS	35,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	34,000
		Statoil ASA	14,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000
		Mobil Development Norway A/S	7,000
Tildelt utenom runde: Brage (del) (+PL 055 og 185)			
053B 1998	30/6	* Norsk Hydro Produksjon a.s	40,600
		Petoro AS	25,400
		Paladin Resources Norge AS	20,000
		Statoil ASA	14,000
Troll (del) (+PL 085)			
054 1979	31/2	Petoro AS	40,800
		A/S Norske Shell	25,900
		* Statoil ASA	18,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	5,209
		Norske Conoco A/S	5,191
		Norsk Hydro Produksjon a.s	4,900
Brage (del) (+PL 053B og 185)			
055 1979	31/4	* Norsk Hydro Produksjon a.s	23,200
		Paladin Resources Norge AS	20,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	17,600
		Petoro AS	13,400
		Fortum Petroleum AS	13,200
		Statoil ASA	12,600
Tildelt utenom runde: Nordsjørunden 1999			
055B 1999	31/4	* Norsk Hydro Produksjon a.s	23,200
		Paladin Resources Norge AS	20,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	17,600
		Petoro AS	13,400
		Fortum Petroleum AS	13,200
		Statoil ASA	12,600

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Snorre (del)(+PL 089)			
057 1979	34/4	Petoro AS	30,000
		RWE-DEA Norge AS	24,500
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	14,700
		Statoil ASA	11,400
		Idemitsu Petroleum Norge a.s	9,600
		Amerada Hess Norge AS	4,900
		Enterprise Oil Norge AS	4,900

5. konsesjonsrunde

Åsgard (del) (+PL 074, 094, 134 og 237)

062 1981	6507/11	* Statoil ASA	31,050
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	24,500
		Petoro AS	19,950
		Norsk Hydro Produksjon a.s	14,700
		Fortum Petroleum AS	9,800

Snøhvit (del) (+PL 077, 078, 097, 099, 100 og 110)

064 1981	7120/8	* Statoil ASA	39,520
		Petoro AS	30,000
		Gaz de France Norge AS	15,480
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	5,000

Tyrihans (del) (+PL 091)

073 1982	6407/1	* Statoil ASA	54,667
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	33,333
		Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000

Åsgard (del) (+PL 062, 094, 134 og 237)

074 1982	6407/2	* Statoil ASA	31,050
		Petoro AS	19,950
		Fortum Petroleum AS	14,700
		Norsk Agip A/S	14,700
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,800
		Mobil Development Norway A/S	9,800

Snøhvit (del) (+PL 064, 078, 097, 099, 100 og 110)

077 1982	7120/7	* Statoil ASA	38,000
		Petoro AS	30,000
		Gaz de France Norge AS	12,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Snøhvit (del) (+PL 064, 077, 097, 099, 100 og 110)			
078 1982	7120/9	Petoro AS	30,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
		* Statoil ASA	23,000
		Gaz de France Norge AS	12,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000

6. konsesjonsrunde

Tambar (del) (+PL 019B)

065 1981	1/3	* BP Norge AS	55,000
		Pelican AS	45,000
066 1981	2/2	* Amerada Hess Norge AS	70,000
		Statoil ASA	30,000

Sigyn

072 1981	16/7	Statoil ASA	50,000
		* Esso Expl. & Prod. Norway AS	40,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000

Tildelt utenom runde:

072B 2001	16/7	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	50,000
		Statoil ASA	50,000

Tildelt utenom runde: Oseberg (del) (+PL 053) / Oseberg Sør (del) (+PL 104 og 171B)

079 1982	30/9	Petoro AS	42,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	34,000
		Statoil ASA	14,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000

Tildelt utenom runde: Troll (del) (+PL 054)

085 1983	31/3	Petoro AS	62,919
	31/5	* Statoil ASA	22,081
	31/6	* Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	3,000

Tildelt utenom runde:

085B 1992	31/9	Petoro AS	62,919
	32/4	* Statoil ASA	22,081
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	3,000

8. konsesjonsrunde

Peik

088 1984	24/6	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	50,000
		Marathon Petroleum Norge AS	50,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Snorre (del) (+PL 057) / Statfjord Øst (del) (+PL 037) / Borg / Vigdis / Tordis / Tordis Øst / H-Vest og Nord / Sygna (del) (+PL 037)			
089 1984	34/7	Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	28,220
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	13,280
		Esso Expl. & Prod. Norway A/S	10,500
		Idemitsu Petroleum Norge a.s.	9,600
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	5,600
		RWE-DEA Norge AS	2,800
Fram			
090 1984	35/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s	25,000
		Mobil Development Norway A/S	25,000
		Statoil ASA	20,000
		Gaz de France Norge AS	15,000
		Idemitsu Petroleum Norge a.s	15,000
Tyrihans (del) (+PL 073)			
091 1984	6406/3	* Statoil ASA	55,000
		Mobil Development Norway A/S	33,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000
Mikkel (del) (+PL 121)			
092 1984	6407/6	* Statoil ASA	50,000
		Mobil Development Norway A/S	40,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
Draugen			
093 1984	6407/9	Petoro AS	47,880
		* A/S Norske Shell	26,200
		BP Norge AS	18,360
		Norsk Chevron AS	7,560
Åsgard (del) (+PL 062, 074, 134 og 237)			
094 1984	6506/12	* Statoil ASA	29,050
		Petoro AS	14,950
		Mobil Development Norway A/S	14,700
		Norsk Hydro Produksjon a.s	11,900
		Fortum Petroleum AS	9,800
		Norsk Agip A/S	9,800
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	9,800
Heidrun (del) (+PL 124)			
095 1984	6507/7	Petoro AS	59,000
		* Norske Conoco A/S	26,000
		Statoil ASA	10,000
		Fortum Petroleum AS	5,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettinghavere (*Operatør)	Andel (%)
Snøhvit (del) (+PL 064, 077, 078, 099 og 110)			
097 1984	7120/6	Petoro AS	30,000
		* Statoil ASA	26,750
		Gaz de France Norge AS	12,000
		Amerada Hess Norge AS	11,250
		RWE-DEA Norge AS	10,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
Snøhvit (del) (+PL 064, 077, 078, 097, 100 og 110)			
099 1984	7121/4	TotalFinaElf Exploration Norge AS	37,500
		Petoro AS	30,000
		Gaz de France Norge AS	12,000
		* Statoil ASA	10,500
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
Snøhvit (del) (+PL 064, 077, 078, 097, 099 og 110)			
100 1984	7121/7	TotalFinaElf Exploration Norge AS	35,000
		Petoro AS	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
		Svenska Petroleum Exploration AS	10,000
		Gaz de France Norge AS	6,000
		* Statoil ASA	5,000
		RWE-DEA Norge AS	4,000

9. konsesjonsrunde

Skirne / Byggve / Frøy (del) (+PL 026)

102 1985	25/5	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	40,000
		Petoro AS	30,000
		Marathon Petroleum Norge AS	20,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000

Tildelt utenom runde:

102B 1998	25/5	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	50,000
		Petoro AS	30,000
		Statoil ASA	20,000

103 1985	25/7	* Amerada Hess Norge AS	100,000
----------	------	-------------------------	---------

Tildelt utenom runde: Jotun (del) (+PL 027B)

103B 1998	25/7	* Norske Conoco A/S	37,500
		Det Norske Oljeselskap AS	32,500
		Petoro AS	30,000

Oseberg Sør (del) (+PL 079 og 171B)

104 1985	30/9	* Norsk Hydro Produksjon a.s	34,000
		Petoro AS	20,000
		Statoil ASA	20,000
		Norske Conoco A/S	11,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000
		Mobil Development Norway A/S	5,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Njord (del) (+PL 132)			
107 1985	6407/7	* Norsk Hydro Produksjon a.s	22,500
		Gaz de France Norge AS	20,000
		Mobil Development Norway A/S	20,000
		Paladin Resources Norge AS	15,000
		Norske Conoco A/S	15,000
		Petoro AS	7,500
Snøhvit (del) (+PL 064, 077, 078, 097, 099 og 100)			
110 1985	7120/5	Petoro AS	30,000
	7121/5	TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
		* Statoil ASA	14,670
		Gaz de France Norge AS	12,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
		Amerada Hess Norge AS	8,330
10. konsesjonsrunde - Del A			
Freja			
113 1985	2/12	* Amerada Hess Norge AS	50,000
		Statoil ASA	30,000
		DONG Norge AS	20,000
Visund			
120 1985	34/7	Statoil ASA	30,065
	34/8	* Norsk Hydro Produksjon a.s	29,000
		Petoro AS	16,935
		Norske Conoco A/S	13,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	11,000
10. konsesjonsrunde - Del B			
Mikkel (del) (+PL 092)			
121 1986	6407/5	* Statoil ASA	70,000
		Mobil Development Norway A/S	20,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
122 1986	6507/2	Statoil ASA	50,000
		* Norsk Agip A/S	20,000
		Amerada Hess Norge AS	20,000
		Mobil Development Norway A/S	10,000
Heidrun (del) (+PL 095)			
124 1986	6507/8	* Statoil ASA	35,000
		Norske Conoco A/S	27,910
		Petoro AS	27,090
		Fortum Petroleum AS	10,000
127 1986	6607/12	Statoil ASA	50,000
		* TotalFinaElf Exploration Norge AS	50,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Norne (del) (+PL 128B) / Svale			
128 1986	6608/10	* Statoil ASA	40,455
		Petoro AS	24,545
	6608/11	Norsk Hydro Produksjon a.s	13,500
		Norsk Agip A/S	11,500
		Enterprise Oil Norge AS	10,000
Tildelt utenom runde: Norne (del) (+PL 128)			
128B 1998	6508/1	Petoro AS	54,000
		* Statoil ASA	25,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	8,100
		Norsk Agip A/S	6,900
		Enterprise Oil Norge AS	6,000

11. konsesjonsrunde - Del A

Njord (del) (+PL 107)			
132 1987	6407/10	* Norsk Hydro Produksjon a.s	22,500
		Gaz de France Norge AS	20,000
		Mobil Development Norway AS	20,000
		Paladin Resources Norge AS	15,000
		Norske Conoco A/S	15,000
		Petoro AS	7,500
Åsgard (del) (+PL 062, 074, 094 og 237)			
134 1987	6506/11	* Statoil ASA	39,450
		Norsk Agip A/S	30,000
		Petoro AS	13,550
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	7,000
Tildelt utenom runde: Kristin (del) (+PL 199)			
134B 2000	6506/11	* Statoil ASA	48,000
		Norsk Agip A/S	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000

12. konsesjonsrunde - Del A

143 1988	1/2	* Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		Phillips Petroleum Norsk A/S	35,000
		Statoil ASA	30,000
144 1988	1/5	Statoil ASA	50,000
	1/6	* Amerada Hess Norge AS	25,000
		Enterprise Oil Norge AS	25,000
145 1988	2/7	* Phillips Petroleum Norsk A/S	56,000
		Statoil ASA	30,000
		Norsk Agip A/S	14,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
146 1988	2/4	Statoil ASA	30,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
		Phillips Petroleum Norsk A/S	20,000
		Amerada Hess Norge AS	10,000

Trym

147 1988	3/7	* A/S Norske Shell	50,000
		Statoil ASA	30,000
		DONG Norge AS	20,000
148 1988	7/4	* Amerada Hess Norge AS	70,000
	7/7	Det Norske Oljeselskap AS	30,000
150 1988	24/9	Enterprise Oil Norge AS	40,000
		Marathon Petroleum Norge AS	40,000
		* TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000
152 1988	33/12	* Statoil ASA	58,890
		Petoro AS	30,000
		Mobil Development Norway A/S	11,110

Gjøa

153 1988	35/9	Petoro AS	30,000
	36/7	* Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		Statoil ASA	20,000
		A/S Norske Shell	12,000
		RWE-DEA Norge AS	8,000

12. konsesjonsrunde - Del B

156 1989	6406/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s	70,000
		Statoil ASA	30,000
158 1989	6407/8	* A/S Norske Shell	31,640
		Statoil ASA	30,000
		Norsk Chevron AS	20,000
		BP Norge AS	18,360

Skarv (del) (+PL 212)

159 1989	6507/3	* Statoil ASA	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	40,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000

13. konsesjonsrunde

166 1991	15/6	Statoil ASA	70,000
		* RWE-DEA Norge AS	30,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
167 1991	16/1	* Statoil ASA BP Norge AS	80,000 20,000
168 1991	25/10	* Amerada Hess Norge AS	100,000
Ringhorne (del) (+PL 001, 027 og 027C)			
169 1991	25/8 25/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s Petoro AS Statoil ASA Esso Expl. & Prod. Norway AS	45,000 30,000 15,000 10,000
Tildelt utenom runde: Grane (del) (+PL 001 og 169B2)			
169B1 2000	25/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s Petoro AS Norske Conoco A/S Esso Expl. & Prod. Norway AS	47,500 37,500 8,000 7,000
Tildelt utenom runde: Grane (del) (+PL 001 og 169B1)			
169B2 2000	25/11	* Norsk Hydro Produksjon a.s Petoro AS Esso Expl. & Prod. Norway AS Norske Conoco A/S Statoil ASA	47,500 30,000 10,000 8,000 4,500
171 1991	30/12	* Norsk Hydro Produksjon a.s Petoro AS Statoil ASA Enterprise Oil Norge AS	40,000 35,000 15,000 10,000
Tildelt utenom runde: Oseberg Sør (del) (+PL 079 og 104)			
171B 2000	30/12	* Norsk Hydro Produksjon a.s Petoro AS Statoil ASA Mobil Development Norway A/S TotalFinaElf Exploration Norge AS	34,000 31,000 15,000 10,000 10,000
172 1991	33/9	* Mobil Development Norway A/S Petoro AS Statoil ASA	44,450 30,000 25,550
174 1991	35/12	* Norsk Hydro Produksjon a.s Norske Conoco A/S Gaz de France Norge AS Idemitsu Petroleum Norge a.s. Statoil ASA	30,000 20,000 17,500 17,500 15,000
176 1991	6407/12	Petoro AS * A/S Norske Shell BP Norge AS Norsk Chevron AS	47,880 26,200 18,360 7,560

Felt / utv. till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
Tildelt utenom runde: Brage (del) (+PL 053B og 055)			
185 1991	31/7	* Norsk Hydro Produksjon a.s	23,200
		Paladin Resources Norge AS	20,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	17,600
		Petoro AS	13,400
		Fortum Petroleum AS	13,200
		Statoil ASA	12,600

14. konsesjonsrunde

187 1993	15/2	Statoil ASA	65,000
	15/3	* BP Norge AS	25,000
		Marathon Petroleum Norge AS	10,000
189 1993	25/8	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	45,000
	25/9	Petoro AS	45,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	10,000

Tune (del) (+PL 034 og 053)

190 1993	30/8	Petoro AS	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	40,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
191 1993	31/2	* Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		Gaz de France Norge AS	22,500
		Idemitsu Petroleum Norge AS	22,500
		Statoil ASA	15,000
		Mobil Development Norway A/S	10,000

Kvitebjørn

193 1993	34/11	* Statoil ASA	50,000
		Petoro AS	30,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	15,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	5,000
195 1993	35/8	Petoro AS	35,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		BP Norge AS	20,000
		Norske Conoco A/S	15,000
196 1993	35/6	Idemitsu Petroleum Norge AS	100,000
	36/4		
197 1993	6306/2	* Amerada Hess Norge AS	70,000
	6306/5	Statoil ASA	30,000

Lavrans / Kristin (del) (+PL 134B)

199 1993	6406/2	* Statoil ASA	46,000
		Petoro AS	27,000
		Mobil Development Norway A/S	15,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
200 1993	6608/7	* Statoil ASA	65,000
	6608/8	Phillips Petroleum Norsk A/S	20,000
		BP Norge AS	15,000
201 1993	7018/3	* Norsk Agip A/S	35,000
	7019/1	Statoil ASA	25,000
		Enterprise Oil Norwegian A/S	25,000
		Fortum Petroleum AS	15,000
202 1993	7227/11	* Statoil ASA	55,000
	7227/12	Amerada Hess Norge AS	25,000
	7228/7	Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
	7228/10		

15. konsesjonsrunde

203 1996	24/6	* Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
	25/4	Marathon Petroleum Norge AS	30,000
	25/7	Norske Conoco A/S	20,000
Det Norske Oljeselskap AS		15,000	
204 1996	24/9	* Statoil ASA	35,000
	24/11	Marathon Petroleum Norge AS	30,000
	24/12	Amerada Hess Norge AS	20,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
206 1996	33/5	* Mobil Development Norway A/S	75,000
	33/6	Norsk Hydro Produksjon a.s	25,000
	34/4		

Ormen Lange (del) (+PL 209 og 250)

208 1996	6304/9	* BP Norge AS	45,000
	6305/7	Petoro AS	30,000
		A/S Norske Shell	25,000

Ormen Lange (del) (+PL 208 og 250)

209 1996	6305/1	Petoro AS	35,000
	6305/2	* Norsk Hydro Produksjon a.s	25,000
	6305/4	Statoil ASA	15,000
	6305/5	A/S Norske Shell	15,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	10,000
210 1996	6404/3	Statoil ASA	50,000
	6405/1	* BP Norge AS	35,000
	6504/9	A/S Norske Shell	15,000
	6504/12		
	6505/7		
	6505/10		

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
211 1996	6506/6	* Mobil Development Norway A/S	30,000
	6507/4	Statoil ASA	30,000
		Norsk Agip A/S	20,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
Skarv (del) (+PL 159)			
212 1996	6507/5	* BP Norge AS	30,000
	6507/6	Statoil ASA	30,000
		Enterprise Oil Norge AS	25,000
		Mobil Development Norway A/S	15,000
213 1996	6508/1	* Statoil ASA	60,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		Phillips Petroleum Norsk A/S	20,000
215 1996	6604/2	Statoil ASA	45,000
	6604/3	* Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
	6704/12	Norske Conoco A/S	15,000
	6705/10	Mobil Development Norway A/S	10,000
216 1996	6610/1	* BP Norge AS	30,000
		Statoil ASA	30,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
217 1996	6706/11	* Statoil ASA	65,000
	6706/12	BP Norge AS	20,000
		Norske Conoco A/S	15,000
218 1996	6706/12	Statoil ASA	50,000
	6707/10	* BP Norge AS	25,000
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	15,000
		Norske Conoco A/S	10,000
219 1996	6710/6	Norsk Agip A/S	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	25,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	15,000
		Fortum Petroleum AS	10,000
		Enterprise Oil Norge AS	10,000
220 1996	6710/10	* Statoil ASA	70,000
		Amerada Hess Norge AS	15,000
		Fortum Petroleum AS	15,000

Barentshavprosjektet

221 1997	7116/2	Statoil ASA	53,000
	7116/3	* Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
	7216/10	TotalFinaElf Exploration Norge AS	12,000
	7216/11		
	7216/12		
	7217/10		

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
222 1997		Statoil ASA	53,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	12,000
223 1997		Statoil ASA	53,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	12,000
224 1997	7217/9	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	30,000
	7217/12	Phillips Petroleum Company Norway	25,000
	7218/7	Mobil Development Norway A/S	25,000
	7218/8	Statoil ASA	20,000
	7218/10		
	7218/11		
225 1997		Statoil ASA	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		Norsk Agip A/S	15,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
		Fortum Petroleum AS	10,000
226 1997		Statoil ASA	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		Norsk Agip A/S	15,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
		Fortum Petroleum AS	10,000
227 1997		Statoil ASA	40,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		Norsk Agip A/S	15,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
		Fortum Petroleum AS	10,000
228 1997	7222/6	* Norsk Hydro Produksjon a.s	50,000
	7222/8	Statoil ASA	50,000
	7222/9		
	7222/11		
	7222/12		
	7223/4		
	7223/5		
229 1997	7122/7	* Norsk Agip A/S	25,000
	7122/8	Phillips Petroleum Company Norway	25,000
	7122/9	Statoil ASA	20,000
	7122/10	Enterprise Oil Norge AS	15,000
	7123/7	Fortum Petroleum AS	15,000
230 1997		Statoil ASA	35,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		* Mobil Development Norway A/S	20,000
		Amerada Hess Norge AS	15,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
231 1997		Statoil ASA	35,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		* Mobil Development Norway A/S	20,000
		Amerada Hess Norge AS	15,000
232 1997		Statoil ASA	35,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		* Mobil Development Norway A/S	20,000
		Amerada Hess Norge AS	15,000
233 1997		* Statoil ASA	50,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		Norsk Agip A/S	15,000
234 1997		* Statoil ASA	50,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		Norsk Agip A/S	15,000
235 1997		* Statoil ASA	50,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		Norsk Agip AS	15,000
236 1997		* Statoil ASA	50,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	35,000
		Norsk Agip A/S	15,000
Tildelt utenom runde: Åsgard (del) (+PL 062, 074, 094 og 134)			
237 1998	6407/3	Petoro AS	35,500
		* Statoil ASA	25,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	9,600
		Norsk Agip A/S	7,900
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	7,650
		Mobil Development Norway A/S	7,350
		Fortum Petroleum AS	7,000
Nordsjørunden 1999			
238 1999	3/6	* Norsk Agip A/S	40,000
		Enterprise Oil Norge AS	35,000
		Statoil ASA	25,000
239 1999	4/4	* Norsk Agip A/S	40,000
	4/5	RWE-DEA Norge AS	35,000
		Statoil ASA	25,000
240 1999	7/12	* BP Norge AS	75,000
		Statoil ASA	25,000
241 1999	15/8	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	65,000
	15/9	Statoil ASA	35,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
242 1999	16/1	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	50,000
		Enterprise Oil Norge AS	50,000
243 1999	16/4	* BP Norge AS	45,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		Statoil ASA	25,000
244 1999	25/2	Pelican AS	45,000
	25/4	* Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
	25/5	Enterprise Oil Norge AS	25,000
245 1999	25/3	* Statoil ASA	30,000
	25/6	Petoro AS	25,000
		Mobil Development Norway A/S	25,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
246 1999	29/3	* A/S Norske Shell	75,000
		Mobil Development Norway A/S	25,000
247 1999	29/3	* Norsk Hydro Produksjon a.s	50,000
	30/1	Mobil Development Norway A/S	50,000
248 1999	35/8	Petoro AS	40,000
	35/11	Statoil ASA	20,000
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
		Mobil Development Norway A/S	20,000
249 1999	25/5	Marathon Petroleum Norge AS	46,904
		* Norsk Hydro Produksjon a.s	28,853
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	24,243
Tildelt utenom runde: Ormen Lange (del) (+PL 208 og 209)			
250 1999	6305/8	Petoro AS	45,000
		* A/S Norske Shell	16,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	14,780
		BP Norge AS	9,440
		Statoil ASA	8,870
		Esso Expl. & Prod. Norway AS	5,910
16. konsesjonsrunde			
251 2000	6302/6	* Statoil ASA	30,000
	6302/9	BP Norge AS	25,000
	6303/7	A/S Norske Shell	25,000
	6303/8	TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
252 2000	6305/8	* Norsk Hydro Produksjon a.s	50,000
	6305/9	Norsk Chevron AS	25,000
		RWE-DEA Norge AS	25,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
253 2000	6402/12	* Norsk Hydro Produksjon a.s	50,000
	6403/10	RWE-DEA Norge AS	30,000
		Petoro AS	20,000
254 2000	6404/7	* BP Norge AS	35,000
	6404/8	Petoro AS	25,000
	6404/10	Norske Conoco A/S	20,000
	6404/11	TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
255 2000	6406/5	Petoro AS	30,000
	6406/6	* A/S Norske Shell	30,000
	6406/9	Statoil ASA	20,000
		TotalFinaElf Exploration Norge AS	20,000
256 2000	6406/1	* Norsk Agip A/S	30,000
	6506/10	Enterprise Oil Norge AS	25,000
		Fortum Petroleum AS	25,000
		Petoro AS	20,000
257 2000	6406/1	* Statoil ASA	73,000
	6406/5	Mobil Development Norway A/S	15,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	12,000
258 2000	6502/2	* TotalFinaElf Exploration Norge AS	25,000
	6502/3	Petoro AS	20,000
	6502/6	Norsk Hydro Produksjon a.s	20,000
	6503/1	Phillips Petroleum Norsk A/S	20,000
	6503/4	RWE-DEA Norge AS	15,000
259 2000	6506/2	* Norsk Chevron AS	40,000
	6506/3	Norsk Agip A/S	30,000
	6506/5	Enterprise Oil Norge AS	30,000
260 2000	6506/9	* BP Norge AS	100,000
	6507/7		
261 2000	6507/1	* BP Norge AS	50,000
	6507/2	RWE-DEA Norge AS	30,000
		Statoil ASA	20,000
Skarv (del) (+PL 212)			
262 2000	6507/2	* BP Norge AS	30,000
		Statoil ASA	30,000
		Enterprise Oil Norge AS	25,000
		Mobil Development Norway A/S	15,000
263 2000	6507/10	* Norsk Hydro Produksjon a.s	40,000
	6507/11	Statoil ASA	30,000
		Norsk Chevron AS	30,000

Felt / utv.till.	Blokk	Rettighetshavere (*Operatør)	Andel (%)
264 2000	6706/5	* Esso Expl. & Prod. Norway AS	30,000
	6706/6	Norske Conoco A/S	25,000
	6707/4	Phillips Petroleum Norsk A/S	25,000
		Petoro AS	20,000

Nordsjørunden 2000

265 2001	16/2	* Statoil ASA	30,000
	16/3	Petoro AS	30,000
		Esso Expl. & Prod. Norway A/S	25,000
		Enterprise Oil Norge AS	15,000
266 2001		* Enterprise Oil Norge AS	40,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		RWE-DEA Norge AS	30,000
267 2001		* Enterprise Oil Norge AS	40,000
		Norsk Hydro Produksjon a.s	30,000
		RWE-DEA Norge AS	30,000
268 2001	34/5	* Norske Conoco A/S	40,000
	34/6	Fortum Petroleum AS	30,000
	34/9	Norsk Chevron AS	30,000
269 2001	35/1	* Phillips Petroleum Norsk A/S	40,000
		Enterprise Oil Norge AS	30,000
		Norsk Agip A/S	30,000
270 2001	35/3	* RWE-DEA Norge AS	51,000
		Aker Energy AS	49,000

