

Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel

The petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf

Per 31.12.2015

[ODs Ressursklassifisering](#)

Tabeller:

- ◆ [Totale utvinnbare petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel fordelt per havområde](#)
[Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf](#)
- ◆ [Totale utvinnbare petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel fordelt på ressurskategorier](#)
[Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf split on resource categories](#)
- ◆ [Solgt og levert](#)
[Sold and delivered](#)
- ◆ [Feltoversikt / Fields](#)
- ◆ [RK 1, 2 & 3-felt: Reserver i felt](#)
[Reserves in fields](#)
- ◆ [RK 4F: Ressurser i funn i planleggingsfase](#)
[Resources in the planning phase](#)
- ◆ [RK 5F: Ressurser i funn der utvinning er sannsynlig, men ikke avklart](#)
[Resources whose recovery is likely, but not clarified](#)
- ◆ [RK 7F: Ressurser i nye funn som ikke er evaluert](#)
[Resources in new discoveries that have not been evaluated](#)
- ◆ [Funn som i 2015 rapporteres som deler av andre felt og funn](#)
[Discoveries that are reported under other fields and discoveries](#)
- ◆ [Tilstedeværende ressurser i felt](#)
[In-place resources in fields](#)



Filen inneholder oppdaterte verdier av ressursregnskapet per 31.12.2015. Ved videre bruk av dataene, bes Oljedirektoratet oppgitt som kilde.

This file contains updated values from the petroleum resource account as of December 31, 2015. Please acknowledge the source when using the data.

[Oljedirektoratet](#)
25. februar 2016

Totale petroleumsressursar på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2015
Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental
Shelf as of 31 December, 2015

	Ressursregnskap pr. 31.12.2015 Resource account as of 31.12.2015					Endring fra 2014 Changes from 2014				
	Olje / Oil	Gass / Gas	NGL	Kondensat Condensate	Total	Olje / Oil	Gass / Gas	NGL	Kondensat Condensate	Total
Totalt utvinnbart potensial / Total recoverable potential	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³ o.e.
Prosjektstatuskategori / Project status category										
Solgt og levert/Produced	4075	2100	179	114	6630	91	117	10	2	229
Reserver*/Reserves	1023	1856	116	28	3128	237	-66	0	-3	167
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	328	222	22	2	594	0	4	4	-1	11
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	375	323	15	13	739	-358	-14	-3	-5	-382
Mulige framtidige tiltak for økt utvinning**	155	60			215	-10	-10	0	0	-20
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	1315	1485	0	120	2920	50	35	0	0	85
Sum totalt	7272	6047	333	277	14227	10	66	11	-6	90
Nordsjøen										
Solgt og levert/Produced	3504	1650	129	75	5475	72	72	6	1	156
Reserver*/Reserves	874	1278	75	-1	2295	223	-49	-1	-2	171
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	285	116	11	0	422	0	2	0	0	3
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	161	121	9	9	307	-353	-5	-1	-3	-363
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	455	250		40	745	-75	5	0	15	-55
Sum	5280	3415	224	123	9244	-132	26	4	10	-89
Norskehavet										
Solgt og levert/Produced	571	415	48	33	1111	18	39	4	1	66
Reserver*/Reserves	121	389	35	8	584	13	-17	1	0	-2
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	38	92	11	1	152	-1	6	3	0	11
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	49	150	5	3	212	-22	7	-1	-2	-20
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	320	410		45	775	-5	-55	0	10	-50
Sum	1099	1455	100	91	2834	3	-20	7	8	4
Barentshavet										
Solgt og levert/Produced	0	35	2	6	45	0	6	0	1	7
Reserver*/Reserves	28	189	6	20	249	0	0	0	-1	-1
Betingede ressurser i felt/Contingent resources in fields	5	14	1	1	21	2	-4	0	0	-3
Betingede ressurser i funn/Contingent resources in discoveries	165	52	1	1	219	17	-17	0	0	1
Uoppdagede ressurser/Undiscovered resources	540	825		35	1400	130	85	0	-25	190
Sum	738	1116	9	63	1934	149	70	0	-25	195

* Inkluderer ressurskategoriene 1, 2 og 3/ includes resource category 1, 2 and 3

**Ressurser fra framtidige tiltak for økt utvinning er bare gitt for totale ressurser. De er ikke fordelt på områder.

**Resources from future measures for improved recovery are calculated for the total recoverable potential and have not been broken down by area.

Totale petroleumsressursar på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.2015

Original Recoverable Petroleum Resources on the Norwegian Continental Shelf as of 31 December, 2015

Klasse/Class	Kategori Category		Ressursregnskap/Resource accounts per 31.12.2015					Endring i forhold til 2014 / Changes from 2014				
			Olje/Oil	Gass/Gas	NGL	Kond./Cond.	Sum o.e	Olje/Oil	Gass/Gas	NGL	Kond./Cond.	Sum o.e
			mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³	mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn	mill Sm ³	mill Sm ³
Solgt og levert <i>Sold and deliv.</i>	0	Felt/Fields Solgt og levert/ <i>Sold and delivered</i>	4075	2100	179	114	6630	91	117	10	2	229
Reserver <i>Reserves</i>	1	I produksjon / <i>In production</i>	564	1366	93	22	2127	-22	-4	-1	-3	-31
	2	Godkjent og besluttet utbygd / <i>Approved plan</i>	435	145	14	6	612	245	-56	3	0	196
	3*	Besluttet av rettighetshaverne <i>Decided by the licensees</i>	25	346	9	0	388	13	-6	-3	0	2
		Sum reserver /Sum reserves	1023	1856	116	28	3128	237	-66	0	-3	167
Betingede ressurser Contingent resources	4	I planleggingsfasen / <i>In the planning phase</i> Utvinning sannsynlig, men uavklart	162	59	9	0	237	55	-6	2	-1	53
	5	<i>Recovery likely, but not clarified</i> Ikke evaluerte funn knyttet til felt	156	155	13	2	338	-55	3	2	0	-49
	7F	<i>New discoveries tied to fields being evaluated</i> Mulige framtidige tiltak for økt utvn.	11	8	0	0	20	0	7	0	0	7
	7A	<i>Possible future incr.recovery measures</i>	155	60			215	-10	-10	0	0	-20
		Sum betingede ressurser i felt Sum contingent resources in fields	483	282	22	2	809	-10	-6	4	-1	-9
	4	I planleggingsfasen / <i>In the planning phase</i> Utvinning sannsynlig, men uavklart	174	69	6	1	256	-374	-29	-5	-2	-415
	5	<i>Recovery likely but not clarified</i> Nye funn, ikke evaluert	177	185	7	1	377	83	30	2	-2	116
7F	<i>New discoveries being evaluated</i>	24	69	1	11	106	-67	-16	0	-1	-83	
		Sum betingede ressurser i funn Sum contingent resources in discoveries	375	323	15	13	739	-358	-14	-3	-5	-382
Uoppdagede ressurser <i>Undiscovered resources</i>	8 og 9	Ressurser i prospekter, prospektmulighet og ikke kartlagte ressurser/ <i>Resources in prospects, leads and unmapped prospects</i>	1315	1485		120	2920	50	35	0	0	85
		Sum totale ressurser / Sum total resources Sum gjenværende ressurser / Remaining resources	7272	6047	333	277	14227	10	66	11	-6	90
			3196	3946	153	163	7597	-81	-51	1	-8	-139

* inkluderer reserver fra funn/ *include reserves from discoveries*

Felt i produksjon og felt med godkjent plan for utbygging og drift

Fields on production and fields with approved development plans

Felt	Opphavlege reservar Mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾	Operatør per 31.12.2015	Utvinningsstillatelse/ Avtalebasert område
AASTA HANSTEEN ¹⁾	46,4	1997	Statoil Petroleum AS	218
ALVE	9,9	1990	Statoil Petroleum AS	159 B
ALVHEIM	52,0	1998	Det norske oljeselskap ASA	203
ATLA	1,6	2010	Total E&P Norge AS	102 C
BALDER	76,2	1967	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	001
BLANE	0,9	1989	Repsol Norge AS	BLANE
BRAGE	70,0	1980	Wintershall Norge AS	BRAGE
BRYNHILD	0,9	1992	Lundin Norway AS	148
BØYLA	3,6	2009	Det norske oljeselskap ASA	340
DRAUGEN	151,6	1984	A/S Norske Shell	093
EDVARD GRIEG	28,9	2007	Lundin Norway AS	338
EKOFISK	731,9	1969	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
ELDFISK	180,8	1970	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
EMBLA	20,0	1988	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
ENOCK	0,3	1991	Talisman North Sea Limited	ENOCK
FLYNDRE ¹⁾	0,5	1974	Mærsk Oil Norway AS	018 C
FRAM	50,3	1990	Statoil Petroleum AS	090
FRAM H-NORD	0,7	2007	Statoil Petroleum AS	FRAM H-NORD
GAUPE	0,7	1985	BG Norge AS	292
GIMLE	4,2	2004	Statoil Petroleum AS	GIMLE
GINA KROG ¹⁾	35,2	1978	Statoil Petroleum AS	GINA KROG
GJØA	65,5	1989	Engie E&P Norge AS	153
GOLIAT ¹⁾	28,5	2000	Eni Norge AS	229
GRANE	143,7	1991	Statoil Petroleum AS	GRANE
GU DRUN	20,7	1975	Statoil Petroleum AS	025
GULLFAKS	405,5	1978	Statoil Petroleum AS	050
GULLFAKS SØR	170,2	1978	Statoil Petroleum AS	050
GUNGNE	23,9	1982	Statoil Petroleum AS	046
GYDA	46,1	1980	Repsol Norge AS	019 B
HANZ ¹⁾	2,8	1997	Det norske oljeselskap ASA	028 B
HEIDRUN	239,9	1985	Statoil Petroleum AS	HEIDRUN
HEIMDAL	51,8	1972	Statoil Petroleum AS	HEIMDAL
HOD	13,0	1974	BP Norge AS	033
HYME	5,1	2009	Statoil Petroleum AS	348
ISLAY	0,1	2008	Total E&P UK Ltd	043 CS, 043 DS
IVAR AASEN ¹⁾	29,2	2008	Det norske oljeselskap ASA	001 B
JETTE	0,5	2009	Det norske oljeselskap ASA	JETTE
JOHAN SVERDRUP ¹⁾	295,1	2010	Statoil Petroleum AS	JOHAN SVERDRUP
JOTUN	24,3	1994	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	JOTUN
KNARR	10,2	2008	BG Norge AS	373 S
KRISTIN	66,3	1997	Statoil Petroleum AS	HALTENBANKEN VEST
KVITEBJØRN	148,8	1994	Statoil Petroleum AS	193
MARIA ¹⁾	31,3	2010	Wintershall Norge AS	475 BS
MARTIN LINGE ¹⁾	31,7	1978	Total E & P Norge AS	MARTIN LINGE
MARULK	8,3	1992	Eni Norge AS	122
MIKKEL	58,1	1987	Statoil Petroleum AS	MIKKEL
MORVIN	17,2	2001	Statoil Petroleum AS	134 B
NJORD	56,8	1986	Statoil Petroleum AS	NJORD
NORNE	104,4	1992	Statoil Petroleum AS	NORNE
ORMEN LANGE	315,3	1997	A/S Norske Shell	ORMEN LANGE
OSEBERG	548,4	1979	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSEBERG SØR	92,7	1984	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSEBERG ØST	28,9	1981	Statoil Petroleum AS	OSEBERG
OSELVAR	1,3	1991	DONG E&P Norge AS	274
REV	3,5	2001	Repsol Norge AS	038 C
RINGHORNE ØST	16,0	2003	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	RINGHORNE ØST
SIGYN	19,3	1982	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	072
SKARV	71,1	1998	BP Norge AS	SKARV
SKIRNE	12,4	1990	Total E&P Norge AS	102
SKULD	5,5	2008	Statoil Petroleum AS	128
SLEIPNER VEST	189,2	1974	Statoil Petroleum AS	SLEIPNER VEST
SLEIPNER ØST	120,0	1981	Statoil Petroleum AS	SLEIPNER ØST
SNORRE	283,1	1979	Statoil Petroleum AS	SNORRE
SNØHVIT	265,4	1984	Statoil Petroleum AS	SNØHVIT
STATFJORD	702,0	1974	Statoil Petroleum AS	STATFJORD
STATFJORD NORD	46,7	1977	Statoil Petroleum AS	037
STATFJORD ØST	45,8	1976	Statoil Petroleum AS	STATFJORD ØST
SVALIN	7,7	1992	Statoil Petroleum AS	169
SYGNA	11,2	1996	Statoil Petroleum AS	SYGNA
TAMBAR	13,3	1983	BP Norge AS	065
TAMBAR ØST	0,3	2007	BP Norge AS	TAMBAR ØST
TORDIS	73,6	1987	Statoil Petroleum AS	089
TROLL	1762,0	1979	Statoil Petroleum AS	TROLL
TRYM	5,6	1990	DONG E&P Norge AS	147
TUNE	22,1	1996	Statoil Petroleum AS	190
TYRIHANS	92,9	1983	Statoil Petroleum AS	TYRIHANS
ULA	93,1	1976	BP Norge AS	019
URD	8,0	2000	Statoil Petroleum AS	128
VALE	5,0	1991	Centrica Resources (Norge) AS	036
VALEMON	31,3	1985	Statoil Petroleum AS	VALEMON

Felt	Opphavlege reservar Mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾	Operatør per 31.12.2015	Utvinningsstillatelse/ Avtalebasert område
VALHALL	181,1	1975	BP Norge AS	VALHALL
VARG	16,6	1984	Repsol Norge AS	038
VEGA	36,9	1981	Wintershall Norge AS	VEGA
VESLEFRIKK	62,8	1981	Statoil Petroleum AS	052
VIGDIS	73,6	1986	Statoil Petroleum AS	089
VILJE	13,4	2003	Det norske oljeselskap ASA	036 D
VISUND	104,2	1986	Statoil Petroleum AS	VISUND INSIDE
VISUND SØR	12,2	2008	Statoil Petroleum AS	VISUND INSIDE
VOLUND	13,7	1994	Det norske oljeselskap ASA	150
VOLVE	11,7	1993	Statoil Petroleum AS	046 BS
ÅSGARD	403,8	1981	Statoil Petroleum AS	ÅSGARD

1) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikkje var kome i gang per 31.12.2015

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønne som inngår i feltet

1) Fields with an approved development plan not in production as of 31.12.15

2) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

Solgt og levert fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt i produksjon. (Ressurskategori 0)

Historical production from fields where production is ceased and from fields in production. (Resource category 0)

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹ mill. Sm ³	Funnår ²
33/9-6 Delta	0,1	0	0,0		0,07	1976
Albuskjell	7,4	15,5	1,0	0,0	24,8	1972
Cod	2,9	7,3	0,5	0,0	11,2	1968
Edda	4,8	2,0	0,2		7,2	1972
Frigg		116,2		0,5	116,6	1971
Frøy	5,6	1,6		0,1	7,3	1987
Glitne	8,9	0,0	0,0	0,0	8,9	1995
Huldra	5,2	17,3	0,1	0,0	22,8	1982
Lille-Frigg	1,3	2,2		0,0	3,5	1975
Mime	0,4	0,1	0,0		0,5	1982
Murchison	13,9	0,3	0,3	0,0	14,8	1975
Nordøst Frigg		11,6		0,1	11,7	1974
Odin		27,3		0,2	27,5	1974
Tommeliten Gamma	3,9	9,7	0,6		14,6	1978
Tor	24,5	10,9	1,2		37,6	1970
Vest Ekofisk	12,2	26,0	1,4		40,8	1970
Yme	7,9				7,9	1987
Yttergryta	0,3	2,2	0,4	0,0	3,3	2007
Øst Frigg		9,2		0,1	9,3	1973
Solgt og levert fra nedstengte felt <i>Sum fields with ceased production</i>	99,03	259,35	5,76	0,95	370,27	
ALVE	1,5	4,3	0,8		7,3	1990
ALVHEIM	28,9	3,7			32,6	1998
ATLA	0,2	0,7			0,8	2010
BALDER	62,9	1,6			64,4	1967
BLANE	0,7	0,0	0,0		0,7	1989
BRAGE	57,0	3,6	1,3		63,1	1980
BRYNHILD	0,3	0,0			0,3	1992
BØYLA	0,8	0,1			0,8	2009
DRAUGEN	136,9	1,6	2,6		143,4	1984
EDVARD GRIEG	0,2	0,0			0,2	2007
EKOFISK	459,1	144,5	13,2		628,7	1969
ELDFISK	106,8	40,2	4,0		154,6	1970
EMBLA	10,8	4,1	0,5		15,7	1988
ENOCH	0,3	0,0			0,3	1991
FRAM	30,7	4,3	0,4		35,7	1992
FRAM H-NORD	0,4	0,0			0,4	2007
GAUPE	0,2	0,4	0,0	0,0	0,6	1985
GIMLE	2,9	0,8	0,2		4,0	2004
GJØA	9,8	16,2	3,5	0,8	33,5	1989
GRANE	102,3	0,0			102,3	1991
GUDRUN	4,1	2,2	0,4		7,0	1975
GULLFAKS	360,7	23,1	2,8		389,1	1978
GULLFAKS SØR	48,6	42,3	5,5	0,1	101,3	1978
GUNGNE	0,1	14,7	2,0	4,4	23,0	1982
GYDA	36,0	6,2	1,9		45,8	1980
HEIDRUN ⁴⁾	151,5	16,9	0,6		169,5	1985
HEIMDAL	6,5	45,2	0,0		51,8	1972
HOD	9,7	1,6	0,3		11,8	1974
HYME	1,6	0,2	0,1		2,0	2009
ISLAY	0,0	0,1	0,0		0,1	2008
JETTE	0,4	0,0			0,4	2009
JOTUN	23,1	0,9			24,0	1994
KNARR	1,3	0,1	0,1		1,5	2008
KRISTIN	19,4	22,6	4,9	2,1	53,3	1997
KVITEBJØRN	23,5	59,8	5,0		92,8	1994
MARULK	0,3	3,2	0,3		4,1	1992
MIKKEL	4,0	19,2	5,1	2,3	35,2	1987
MORVIN	6,6	2,5	0,6		10,2	2001
NJORD	26,5	9,9	2,2	0,0	40,7	1986
NORNE	89,1	7,0	0,9		97,8	1992
ORMEN LANGE		157,1		11,6	168,8	1997
OSEBERG	370,7	43,3	9,3		431,5	1979
OSEBERG SØR	50,4	10,4	1,0		62,7	1984
OSEBERG ØST	19,9	0,3	0,0		20,3	1981

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹ mill. Sm ³	Funnår ²
OSELVAR	0,5	0,3	0,0		0,8	1991
REV	0,7	2,7	0,0	0,1	3,5	2001
RINGHORNE ØST	11,3	0,3	0,0	0,0	11,6	2003
SIGYN	0,1	6,8	2,5	6,0	17,8	1982
SKARV	8,6	10,6	1,2		21,5	1998
SKIRNE	1,9	10,2			12,1	1990
SKULD	2,6	0,3	0,0		3,0	2008
SLEIPNER VEST	1,5	127,1	9,2	29,7	175,7	1974
SLEIPNER ØST	0,1	67,5	13,2	26,8	119,6	1981
SNORRE	202,4	6,4	4,6	0,0	217,5	1979
SNØHVIT	0,0	35,3	1,8	5,9	44,6	1984
STATFJORD	570,5	71,6	18,6	0,9	678,5	1974
STATFJORD NORD	37,2	2,3	0,8	0,0	41,1	1977
STATFJORD ØST	36,9	4,0	1,4	0,0	43,5	1976
SVALIN	3,0				3,0	1992
SYGNA	10,1				10,1	1996
TAMBAR	9,7	2,1	0,2		12,3	1983
TAMBAR ØST	0,3	0,0	0,0		0,3	2007
TORDIS	57,7	4,3	1,6	0,0	65,0	1987
TROLL ⁵⁾	249,2	541,2	8,7	4,3	811,3	1979
TRYM	1,3	2,4	0,0		3,7	1990
TUNE	3,5	19,4	0,1		23,3	1996
TYRIHANS	25,5	4,0	0,8		31,0	1983
ULA	73,9	3,9	2,7		82,8	1976
URD	5,9	0,3	0,0		6,2	2000
VALE	2,0	1,8	0,0		3,8	1991
VALEMON	0,3	1,5	0,0		1,8	1985
VALHALL	112,3	21,6	3,4		140,4	1975
VARG	16,2	0,2	0,0	0,0	16,5	1984
VEGA	4,8	6,6	1,6	0,4	15,0	1981
VESLEFRIKK	53,8	3,1	1,5	0,0	59,7	1981
VIGDIS	57,8	1,8	1,0	0,0	61,6	1986
VILJE	10,6	0,5			11,1	2003
VISUND	27,3	9,5	0,6		38,0	1986
VISUND SØR	1,7	2,0	0,3		4,1	2008
VOLUND	8,3	0,8	0,0		9,1	1994
VOLVE	9,8	0,9	0,2	0,1	11,2	1993
ÅSGARD	90,7	152,8	28,0	17,1	313,9	1981
Solgt og levert fra felt i produksjon <i>Sum production from producing fields</i>	3976,4	1841,0	173,7	112,8	6260,2	
Sum solgt og levert <i>Sum sold and delivered</i>	4075,4	2100,4	179,5	113,7	6630,5	

1) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³.

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår i feltet

3) 33/9-6 Delta har avsluttet prøveproduksjonen

4) Heidrun omfatter Tjeldbergodden

5) Troll omfatter TOGI

1) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

2) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

3) 33/9-6 Delta has completed the test production

4) Heidrun includes Tjeldbergodden

5) Troll includes TOGI

Reserver i felt. (Ressurskategorier 1, 2 og 3)
Reserves in fields. (Resource categories 1, 2 and 3)

Felt/field	Reserver inklusiv solgt og levert ¹⁾ <i>Reserves inclusiv sold and delivered volumes¹⁾</i>					Reserver ⁴⁾ <i>Reserves⁴⁾</i>				
	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e
	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mrd Sm ³ <i>bill Sm³</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mrd Sm ³ <i>bill Sm³</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>	mill Sm ³ <i>mill Sm³</i>
AASTA HANSTEEN ³⁾	0,0	45,5	0,0	0,9	46,4	0,0	45,5	0,0	0,9	46,4
ALVE	1,9	6,1	1,0	0,0	9,9	0,3	1,8	0,3	0,0	2,6
ALVHEIM	43,5	8,5	0,0	0,0	52,0	14,6	4,8	0,0	0,0	19,4
ATLA	0,3	1,3	0,0	0,0	1,6	0,1	0,6	0,0	0,0	0,7
BALDER	74,3	1,9	0,0	0,0	76,2	11,4	0,4	0,0	0,0	11,8
BLANE	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
BRAGE	60,9	5,7	1,8	0,0	70,0	3,9	2,1	0,5	0,0	6,8
BRYNHILD	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6
BØYLA	3,4	0,2	0,0	0,0	3,6	2,6	0,2	0,0	0,0	2,8
DRAUGEN	144,4	1,7	2,9	0,0	151,6	7,5	0,1	0,3	0,0	8,2
EDVARD GRIEG	26,2	1,8	0,5	0,0	28,9	26,0	1,8	0,5	0,0	28,8
EKOFISK	545,6	158,8	14,5	0,0	731,9	86,5	14,4	1,2	0,0	103,2
ELDFISK	131,2	42,4	3,8	0,0	180,8	24,4	2,2	-0,2	0,0	26,2
EMBLA	12,8	5,9	0,7	0,0	20,0	2,1	1,9	0,2	0,0	4,3
ENOCH	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLYNDRE ³⁾	0,4	0,1	0,0	0,0	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,5
FRAM	37,0	11,5	1,0	0,0	50,3	6,3	7,2	0,6	0,0	14,5
FRAM H- NORD	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
GAUPE	0,2	0,4	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GIMLE	2,9	0,9	0,2	0,0	4,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1
GINA KROG ³⁾	16,9	12,1	3,3	0,0	35,2	16,9	12,1	3,3	0,0	35,2
GJØA	13,2	35,7	8,8	0,0	65,5	3,4	19,5	5,2	-0,8	32,0
GOLIAT ³⁾	28,5	0,0	0,0	0,0	28,5	28,5	0,0	0,0	0,0	28,5
GRANE	143,7	0,0	0,0	0,0	143,7	41,4	0,0	0,0	0,0	41,4
GUDRUN	11,9	6,2	1,4	0,0	20,7	7,8	4,0	1,0	0,0	13,7
GULLFAKS	377,1	23,1	2,8	0,0	405,5	16,4	0,0	0,0	0,0	16,4
GULLFAKS SØR	62,4	84,8	12,1	0,0	170,2	13,8	42,5	6,7	0,0	69,0
GUNGNE	0,2	15,2	2,1	4,5	23,9	0,1	0,5	0,1	0,1	0,8
GYDA	36,2	6,3	1,9	0,0	46,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,3
HANZ ³⁾	2,3	0,4	0,1	0,0	2,8	2,3	0,4	0,1	0,0	2,8
HEIDRUN	186,0	49,0	2,5	0,0	239,9	34,6	32,1	2,0	0,0	70,4
HEIMDAL	6,5	45,2	0,0	0,0	51,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HOD	10,4	1,8	0,5	0,0	13,0	0,7	0,1	0,2	0,0	1,2
HYME	4,2	0,6	0,2	0,0	5,1	2,6	0,4	0,1	0,0	3,2
ISLAY	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IVAR AASEN ³⁾	23,3	4,4	0,9	0,0	29,2	23,3	4,4	0,9	0,0	29,2
JETTE	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
JOHAN SVERDRUP ³⁾	279,5	8,5	3,7	0,0	295,1	279,5	8,5	3,7	0,0	295,1
JOTUN	23,2	1,1	0,0	0,0	24,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,3
KNARR	8,9	0,2	0,6	0,0	10,2	7,6	0,2	0,5	0,0	8,7
KRISTIN	23,1	29,5	6,1	2,1	66,3	3,8	6,8	1,3	0,0	13,0
KVITEBJØRN	32,3	94,7	11,5	0,0	148,8	8,8	35,0	6,5	0,0	56,1
MARIA ³⁾	25,0	2,5	2,0	0,0	31,3	25,0	2,5	2,0	0,0	31,3
MARTIN LINGE ³⁾	5,9	19,5	1,5	3,4	31,7	5,9	19,5	1,5	3,4	31,7
MARULK	0,5	6,6	0,6	0,0	8,3	0,3	3,3	0,3	0,0	4,2
MIKKEL	6,2	32,8	8,9	2,2	58,1	2,2	13,6	3,7	0,0	22,9
MORVIN	10,1	4,7	1,2	0,0	17,2	3,5	2,2	0,7	0,0	7,0
NJORD	29,6	18,5	4,6	0,0	56,8	3,0	8,5	2,4	0,0	16,1
NORNE	91,3	10,6	1,3	0,0	104,4	2,2	3,6	0,5	0,0	6,7
ORMEN LANGE	0,0	296,4	0,0	18,9	315,3	0,0	139,3	0,0	7,3	146,5
OSEBERG	401,7	122,5	12,8	0,0	548,4	31,0	79,3	3,5	0,0	116,9
OSEBERG SØR	67,2	21,3	2,2	0,0	92,7	16,8	11,0	1,2	0,0	30,0
OSEBERG ØST	28,2	0,4	0,1	0,0	28,9	8,3	0,1	0,1	0,0	8,6
OSELVAR	0,9	0,5	0,0	0,0	1,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,6
REV	0,8	2,7	0,1	0,0	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
RINGHORNE ØST	15,7	0,3	0,0	0,0	16,0	4,4	0,1	0,0	0,0	4,5
SIGYN	0,8	7,6	2,7	5,8	19,3	0,7	0,8	0,2	-0,3	1,5
SKARV	17,9	43,8	5,0	0,0	71,1	9,3	33,2	3,8	0,0	49,7
SKIRNE	2,3	10,1	0,0	0,0	12,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
SKULD	5,1	0,4	0,1	0,0	5,5	2,5	0,1	0,0	0,0	2,5
SLEIPNER VEST	3,6	137,0	9,9	29,7	189,2	2,2	9,9	0,7	0,1	13,5
SLEIPNER ØST	0,2	67,9	13,3	26,6	120,0	0,1	0,4	0,1	-0,2	0,4
SNORRE	267,5	6,6	4,8	0,0	283,1	65,1	0,3	0,1	0,0	65,6
SNØHVIT	0,0	224,4	7,7	26,4	265,4	0,0	189,1	5,9	20,5	220,8
STATFJORD	576,1	81,4	22,6	1,6	702,0	5,6	9,8	4,0	0,6	23,5
STATFJORD NORD	42,4	2,2	1,1	0,0	46,7	5,2	-0,1	0,3	0,0	5,6
STATFJORD ØST	37,7	4,1	2,1	0,0	45,8	0,8	0,0	0,8	0,0	2,3
SVALIN	7,7	0,0	0,0	0,0	7,7	4,7	0,0	0,0	0,0	4,7

Reserver inklusiv solgt og levert ¹⁾ <i>Reserves inclusiv sold and delivered volumes¹⁾</i>						Reserver ⁴⁾ <i>Reserves⁴⁾</i>				
Felt/field	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e
	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³
SYGNA	11,2	0,0	0,0	0,0	11,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1
TAMBAR	10,2	2,2	0,5	0,0	13,3	0,5	0,1	0,3	0,0	1,1
TAMBAR ØST	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TORDIS	65,3	4,8	1,8	0,0	73,6	7,7	0,5	0,2	0,0	8,6
TROLL	280,4	1432,8	24,9	1,5	1762,0	31,2	891,6	16,2	-2,8	950,7
TRYM	1,6	4,0	0,0	0,0	5,6	0,4	1,5	0,0	0,0	1,9
TUNE	3,3	18,5	0,2	0,0	22,1	-0,2	-1,0	0,0	0,0	-1,1
TYRIHANS	35,2	42,8	7,8	0,0	92,9	9,8	38,8	7,0	0,0	61,9
ULA	83,2	3,9	3,2	0,0	93,1	9,3	0,0	0,5	0,0	10,3
URD	7,5	0,4	0,1	0,0	8,0	1,6	0,1	0,0	0,0	1,8
VALE	2,5	2,5	0,0	0,0	5,0	0,5	0,7	0,0	0,0	1,2
VALEMON	4,7	24,4	1,2	0,0	31,3	4,4	22,8	1,2	0,0	29,4
VALHALL	144,8	26,9	5,0	0,0	181,1	32,5	5,2	1,6	0,0	40,6
VARG	16,3	0,3	0,0	0,0	16,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2
VEGA	8,2	16,9	6,2	0,0	36,9	3,4	10,2	4,6	-0,4	22,0
VESLEFRIKK	54,8	4,9	1,7	0,0	62,8	1,0	1,8	0,2	0,0	3,1
VIGDIS	69,2	1,9	1,3	0,0	73,6	11,5	0,0	0,3	0,0	12,0
VILJE	13,4	0,0	0,0	0,0	13,4	2,8	-0,5	0,0	0,0	2,3
VISUND	36,3	55,1	6,8	0,0	104,2	9,0	45,6	6,1	0,0	66,2
VISUND SØR	2,7	7,5	1,0	0,0	12,2	1,0	5,6	0,8	0,0	8,1
VOLUND	12,5	1,2	0,0	0,0	13,7	4,2	0,4	0,0	0,0	4,6
VOLVE	10,3	1,0	0,2	0,1	11,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,6
ÅSGARD	103,4	210,0	38,6	17,1	403,8	12,7	57,2	10,6	0,0	89,9
SUM	4999,4	3697,5	289,9	140,8	9388,5	1023,1	1856,5	116,1	28,3	3129

1) Tabellen viser forventningsverdier og estimatene er derfor usikre

2) Omregningsfaktor for NGL i tonn til Sm³ er 1,9

3) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikke var startet per 31.12.2015

4) Årsaken til negative tall for gjenværende reserver på enkelte felt er at produktet ikke er rapportert under opprinnelige reserver.

Dette gjelder produsert NGL og kondensat.

1) The table shows expected values. All estimates are er subject to uncertainties.

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Fields with an approved development plan not in production as of 31.12.2015

4) Negative remaining reserves due to sales product not reported as original volume.

This applies to produced NGL and condensate

Ressurser i funn i planleggingsfase (ressurskategori 4F)

Resources in the planning phase (Resource category 4F)

Funn ¹⁾	Olje	Gass	NGL ²⁾	Kond.	Sum o.e ²⁾	Funnår ³⁾
	Oil	Gas	NGL ²⁾	Condensate		Discovery year ³⁾
Discovery ¹⁾	mill Sm ³ mill Sm ³	mrd Sm ³ bill Sm ³	mill tonn mill tonn	mill Sm ³ mill Sm ³	mill Sm ³ mill Sm ³	
8/10-4 S (Butch)	6,5	0,3	0,0	0,0	6,8	2011
15/8-1 (Alpha)	2,6	3,2	0,9	0,0	7,5	1982
17/12-1 VETTE	7,4	0,1	0,0	0,0	7,4	1972
2/12-1 MJØLNER	4,3	0,8	0,0	0,0	5,2	1987
25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) ⁴⁾	12,7	0,0	0,0	0,0	12,7	1986
30/11-8 S (Krafla) ⁵⁾	10,1	3,8	0,8	0,0	15,3	2011
31/2-N-11 H	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	2005
35/11-13 (Astero)	1,7	0,3	0,0	0,0	2,0	2005
35/9-7 (Skarfjell)	11,0	4,2	1,3	0,0	17,7	2012
6406/3-2 (Trestakk)	9,4	1,8	0,5	0,0	12,1	1986
6406/12-3 S (Pil)	11,1	4,2	0,9	0,0	16,9	2014
6407/6-6 MIKKEL SØR ⁶⁾	0,6	2,2	0,6	0,0	3,8	2008
6407/8-6 (Snilehorn)	7,5	2,1	0,6	0,0	10,7	2013
6506/9-2 S (Fogelberg)	1,4	7,6	0,7	0,0	10,3	2010
6507/7-14 S (Zidane) ⁷⁾	0,0	17,9	0,2	0,4	18,8	2010
6608/10-15 (Svale Nord) ⁸⁾	1,7	0,1	0,0	0,0	1,9	2013
6705/10-1 (Asterix)	0,0	17,2	0,0	0,3	17,5	2009
7122/6-1 (Tornerose)	0,0	3,7	0,0	0,2	3,9	1987
7220/8-1 JOHAN CASTBERG ⁹⁾	85,9	14,0	0,0	0,0	99,8	2011
Totalt	174,2	83,3	6,4	0,9	270,62	

1) Navn i parentes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

4) 25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) inneholder 25/2-17 - funnår 2009

5) 30/11-8 S (Krafla) inneholder 30/11-8 A - funnår 2011

6) 6407/6-6 MIKKEL SØR inneholder 6407/6-7 S - funnår 2009

7) 6507/7-14 S (Zidane) inneholder 6507/7-15 S - funnår 2012

8) 6608/10-15 (Svale Nord) inkluderer ressurser i RK 5F

9) 7220/8-1 JOHAN CASTBERG inneholder 7220/7-1 (Havis) - funnår 2012 og 7220/7-3 S (Drivis) - funnår 2014

Ressursene omfatter gass ressurser i RK 7F

1) Names in brackets are not official discovery name

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

4) 25/2-10 S (Frigg-GammaDelta) includes 25/2-17 - discovery year 2009

5) 30/11-8 S (Krafla) includes 30/11-8 A - discovery year 2011

6) 6407/6-6 MIKKEL SØR includes 6407/6-7 S - discovery year 2009

7) 6507/7-14 S (Zidane) includes 6507/7-15 S - discovery year 2012

8) 6608/10-15 (Svale Nord) includes resources in RC 5F

9) 7220/8-1 JOHAN CASTBERG includes 7220/7-1 (Havis) - discovery year 2012 and 7220/7-3 S (Drivis) - discovery year 2014

The resources include gas resources in RC 7F

**Ressurser i funn der utvinning er sannsynlig, men ikke avklart
(ressurskategori 5F)**

*Resources in discoveries where development is likely but not clarified
(Resource category 5F)*

Funn ¹⁾ Discovery ¹⁾	Olje Oil	Gass Gas	NGL ² NGL ²	Kond. Condensate	Sum o.e ²	Funnår ³⁾ Discovery year ³⁾
	mill Sm3 mill Sm3	mrd Sm3 bill Sm3	mill tonn mill tonn	mill Sm3 mill Sm3	mill Sm3 mill Sm3	
1/9-1 TOMMELITEN ALPHA	8,3	14,6	0,6	0,0	23,9	1977
15/12-21 (Grevling)	7,7	0,1	0,0	0,0	7,8	2009
15/5-2 EIRIN	0,0	6,1	0,1	0,3	6,6	1978
16/1-12 (Edvard Grieg Sør)	5,1	0,5	0,2	0,0	5,9	2009
16/1-14 (Apollo)	5,2	0,2	0,1	0,0	5,5	2010
16/4-6 S (Luno II) ⁴⁾	8,6	2,5	0,0	0,0	11,1	2013
18/10-1 (Mackerel)	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2	1980
2/5-3 (Sørøst Tor)	3,1	0,9	0,0	0,0	4,0	1972
24/9-10 S (Caterpillar)	1,2	0,1	0,0	0,0	1,3	2011
25/1-11 R (Storklakken)	1,7	0,0	0,0	0,0	1,7	2010
25/2-5 LILLE FRØY	3,1	1,1	0,0	0,0	4,3	1976
25/4-3 (Gekko)	0,2	2,8	0,0	0,0	3,0	1974
25/8-4 (D-struktur)	8,3	0,0	0,0	0,0	8,3	1992
25/5-9 (Trell)	1,5	0,0	0,0	0,0	1,5	2014
25/11-27	4,4	0,0	0,0	0,0	4,4	2013
30/5-3 S (Corvus)	0,4	5,5	0,0	0,0	5,9	2009
30/11-5 (Steinbit)	1,3	3,2	0,7	0,0	5,8	1997
30/11-9 S (Askja) ⁵⁾	6,8	7,5	1,5	0,0	17,1	2013
30/11-10 (Krafla Nord) ⁶⁾	1,8	0,5	0,0	0,0	2,4	2014
33/12-9 S (Skinfaks Sør)	0,6	0,5	0,1	0,0	1,2	2012
34/11-2 S (Nøkken)	1,7	3,9	0,5	0,0	6,5	1996
34/4-11 (Beta)	3,7	0,3	0,3	0,0	4,5	2010
34/12-1 (Afrodite)	1,7	15,9	0,8	0,0	19,2	2008
34/6-2 S (Garantiana)	12,1	0,5	0,0	0,0	12,6	2012
35/2-1 (Peon)	0,0	19,5	0,0	0,0	19,5	2005
6406/2-1 LAVRANS	2,4	9,3	0,8	0,0	13,2	1995
6406/2-7 (Erlend)	0,9	1,0	0,2	0,0	2,3	1999
6406/12-3 A (Bue)	1,9	0,2	0,0	0,0	2,1	2014
6406/9-1 LINNORM	0,0	24,4	0,0	0,6	24,9	2005
6407/9-9 (Hasselmus)	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	1999
6407/7-8 (Noatun)	0,5	2,0	0,3	0,0	3,1	2008
6506/11-2 (Lange)	0,5	0,2	0,1	0,0	0,9	1991
6506/12-3 (Lysing)	1,2	0,2	0,0	0,0	1,4	1985
6506/6-1 (Victoria)	0,0	26,8	0,0	0,0	26,8	2000
6507/11-6 SIGRID	0,4	1,9	0,3	0,0	2,9	2001
6507/3-8 (Gjøk)	0,0	1,4	0,2	0,1	1,9	2009
6507/7-13	0,9	0,0	0,0	0,0	1,0	2001
6607/12-2 S (Alve Nord)	2,1	4,9	0,0	0,0	7,0	2011
7120/1-3 (Gotha)	14,6	6,2	0,0	0,0	20,8	2013
7120/12-2 (Alke Sør) ⁷⁾	0,0	11,4	0,6	0,4	12,9	1981
7220/11-1 (Alta)	26,1	9,7	0,0	0,0	35,8	2014
7324/8-1 (Wisting) ⁸⁾	38,3	0,0	0,0	0,0	38,3	2013
Totalt	179,6	185,9	7,3	1,4	380,69	

1) Navn i parentes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

4) 16/4-6 S (Luno II) inkluderer ressurser i RK 7F

5) 30/11-9 S (Askja) inkluderer 30/11-9 A (Askja Øst) - funnår 2014

6) 30/11-10 (Krafla Nord) inkluderer ressurser i RK 7F

7) 7120/12-2 (Alke Sør) inkluderer 7120/12-3 (Alke Nord) - funnår 1983

8) 7324/8-1 (Wisting) inkluderer ressurser i 7324/7-2 (Hanssen) - funnår 2014

1) Names in brackets are not official discovery names

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

4) 16/4-6 S (Luno II) includes resources in RC 7F

5) 30/11-9 S (Askja) includes resources in 30/11-9 A (Askja Øst) - discovery year 2014

6) 30/11-10 (Krafla Nord) includes resources in RC 7F

7) 7120/12-2 (Alke Sør) includes 7120/12-3 (Alke Nord) - discovery year 1983

8) 7324/8-1 (Wisting) includes resources in 7324/7-2 (Hanssen) - discovery year 2014

Ressurser i funn som ikke er evaluerte (ressurskategori 7F)

Resources in discoveries that have not been evaluated

(Resource category 7F)

Funn ¹⁾ <i>Discovery¹⁾</i>	Olje <i>Oil</i>	Gass <i>Gas</i>	NGL ²⁾ <i>NGL²⁾</i>	Kond. <i>Condensate</i>	Sum o.e ²⁾	Funnår ³⁾ <i>Discovery year³⁾</i>
	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	mrd Sm3 <i>bill Sm3</i>	mill tonn <i>mill tonn</i>	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	mill Sm3 <i>mill Sm3</i>	
15/6-13	0,4	0,7	0,0	0,1	1,3	2015
16/2-3 (Ragnarrock)	2,9	0,4	0,0	0,0	3,3	2007
16/2-4	1,4	0,2	0,7	0,1	2,9	2007
16/2-5	0,0	1,9	0,0	0,2	2,1	2009
2/4-17 TJALVE	0,6	0,8	0,0	0,0	1,4	1992
2/4-21 (King Lear)	0,0	8,1	0,0	5,5	13,6	2012
2/4-22 S (Romeo)	0,9	0,3	0,0	0,0	1,3	2015
2/4-23 S (Julius)	0,0	4,8	0,0	2,3	7,0	2015
34/4-10 (Beta Brent)	1,0	0,2	0,0	0,0	1,1	2000
34/8-16 S (Tarvos)	0,0	0,6	0,0	0,2	0,7	2015
34/10-C-18 A	0,3	0,2	0,0	0,0	0,6	2013
35/10-2	0,0	2,8	0,3	0,3	3,6	1996
35/11-17 (F-Vest)	0,5	0,3	0,0	0,0	0,8	2014
35/11-18	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2015
35/12-2 (Grosbeak)	4,8	0,7	0,0	0,0	5,5	2009
6406/2-8 (Imsa Sør)	0,5	0,2	0,0	0,0	0,7	2015
6407/1-6 S	0,0	1,7	0,0	0,4	2,1	2013
6407/1-7	0,0	1,1	0,0	0,3	1,4	2014
6406/6-4 S	0,0	1,2	0,0	0,6	1,8	2015
6406/12-4 S (Bomerang)	3,2	0,3	0,0	0,0	3,5	2015
6407/2-5 S (Nona)	2,9	1,3	0,0	0,1	4,3	2009
6407/2-6 S (Flyndretind)	0,0	1,9	0,0	0,5	2,4	2010
6706/11-2 (Gymir)	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	2015
6507/3-7 (Idun Nord)	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8	2009
6706/12-2 (Snefrid Nord)	0,0	6,3	0,0	0,0	6,3	2015
6706/12-3 (Roald Rygg)	0,0	2,4	0,0	0,0	2,4	2015
6707/10-3 S (Ivory)	0,0	5,1	0,0	0,0	5,1	2014
7120/2-3 S (Skalle)	0,0	5,0	0,0	0,0	5,0	2011
7121/5-02 (Snøhvit Beta)	0,0	2,5	0,0	0,3	2,8	1986
Totalt	21,4	53,7	1,0	10,8	87,8	

1) Navn i parantes er ikke offisielle funn navn

2) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

3) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

1) Names in brackets are not official discovery names

2) 1 tonne NGL = 1.9 Sm³ NGL

3) Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question

Funn som i 2015 rapporteres som deler av andre felt eller funn.

Discoveries that are reported under other fields and discoveries

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
6706/12-1	Aasta Hansteen	2008
6707/10-2 S	Aasta Hansteen	2008
6507/3-5 S	Alve	2008
24/6-4 Alvheim	Alvheim	2003
25/4-10 S	Alvheim	2009
25/4-7 Alvheim	Alvheim	2003
25/7-5	Alvheim	1997
25/8-1 Forseti	Balder	1970
25/8-10 S Ringhorne	Balder	1997
25/8-11 Ringhorne	Balder	1997
25/8-C-20	Balder	2003
31/4-11	Brage	2000
31/4-A-1-A	Brage	2008
31/4-A-30 B	Brage	2004
7/11-7	Cod	1983
2/7-8	Eldfisk	1973
35/11-7	Fram	1992
35/11-8 S	Fram	1996
35/11-B-23-H	Fram	2008
15/12-19	Gaupe	2008
34/8-12 S	Gimle	2001
35/9-2	Gjøa	1991
36/7-1	Gjøa	1996
7122/7-3	Goliat	2006
7122/7-4 S Klappmys	Goliat	2006
15/3-9	Gudrun	2010
34/10-34 Gullfaks Vest	Gullfaks	1991
34/10-45 B	Gullfaks	2003
34/10-45 S	Gullfaks	2002
34/10-46 A	Gullfaks	2002
34/10-46 S	Gullfaks	2002
34/10-A-8	Gullfaks	2012
33/12-8 A Skinfaks	Gullfaks Sør	2002
33/12-8 S Skinfaks	Gullfaks Sør	2002
34/10-17 Rimfaks	Gullfaks Sør	1983
34/10-37 Gullveig	Gullfaks Sør	1995
34/10-43 S	Gullfaks Sør	2001
34/10-44 S Rimfaks Lunde	Gullfaks Sør	2001
34/10-47 S Gulltopp	Gullfaks Sør	2002
34/10-49 S Alun	Gullfaks Sør	2006
34/10-49 S Epidot	Gullfaks Sør	2006
34/10-52 A	Gullfaks Sør	2011
34/10-52 B	Gullfaks Sør	2011
34/10-53 A	Gullfaks Sør	2011
34/10-53 S	Gullfaks Sør	2011
34/10-K-2 H Gullveig	Gullfaks Sør	1998
15/9-20 S	Gungne	1994
2/1-9 Gyda Sør	Gyda	1991
6507/8-4 Heidrun Nord	Heidrun	1990
2/11-10 S	Hod	1994
16/1-7	Ivar Aasen	2004
25/7-3 Jotun	Jotun	1995
25/8-8 S Jotun	Jotun	1995
34/3-3 S	Knarr	2011
29/6-1	Martin Linge	1982
30/7-2	Martin Linge	1975

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
6407/7-6	Njord	2000
6407/7-7S	Njord	2007
6608/10-4	Norne	1994
30/6-15 Oseberg Vest	Oseberg	1984
30/6-17	Oseberg	1986
30/6-18 Kappa	Oseberg	1985
30/6-26 Gamma Vest	Oseberg	2001
30/6-27	Oseberg	2001
30/6-28 S	Oseberg	2012
30/6-9	Oseberg	1982
30/9-19	Oseberg	1998
30/9-21 S	Oseberg	2008
30/9-27 S (Parkes)	Oseberg	2015
30/6-29 S (Alpha Nord Cook)	Oseberg	2015
30/9-10 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1990
30/9-13 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1991
30/9-15 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1994
30/9-16 K Oseberg Sør	Oseberg Sør	1994
30/9-20 S	Oseberg Sør	2002
30/9-22 Stjerne	Oseberg Sør	2009
30/9-4 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1985
30/9-5 S Oseberg Sør	Oseberg Sør	1985
30/9-6 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1987
30/9-7 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1988
30/9-9 Oseberg Sør	Oseberg Sør	1989
30/6-14	Oseberg Øst	1984
30/6-19 Beta Sadel	Oseberg Øst	1986
16/7-7 S	Sigyn	1997
6507/3-3 Idun	Skarv	1999
6507/3-9 S	Skarv	2012
6507/5-3 Snadd	Skarv	2000
6507/5-6 S	Skarv	2010
25/5-4 Byggve	Skirne	1991
6608/10-14 S Skuld	Skuld	2010
15/9-B-1	Sleipner Vest	2009
15/9-17 Loke	Sleipner Øst	1983
34/4-12 A	Snorre	2010
7120/7-1 Askeladd Vest	Snøhvit	1982
7120/7-2 Askeladd Sentral	Snøhvit	1983
7120/8-1 Askeladd	Snøhvit	1981
7120/9-1 Albatross	Snøhvit	1982
7121/4-2 Snøhvit Nord	Snøhvit	1985
7121/7-2 Albatross Sør	Snøhvit	1986
25/11-25 S Svalin	Svalin	2008
34/7-21 Borg	Tordis	1992
34/7-22 Tordis Øst	Tordis	1993
34/7-25 S	Tordis	1996
6407/1-3 Tyrihans Nord	Tyrihans	1984
6608/10-11 S (Trost)	Urd	2006
6608/10-8 Stær	Urd	2002
6608/10-9 Lerke	Urd	2003
34/10-54 A	Valemon	2014
34/10-54 S	Valemon	2014
15/12-20 S	Varg	2008
35/8-2 Vega	Vega	1982
35/11-2 Vega Sør	Vega	1987
30/3-6 S	Veslefrikk	1994
30/3-7 A	Veslefrikk	1998
30/3-7 B	Veslefrikk	1998
30/3-7 S	Veslefrikk	1995

Funn	Rapportert inn i felt	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in field</i>	<i>Discovery year¹</i>
34/7-23 S	Vigdis	1994
34/7-34	Vigdis	2009
34/8-4 S	Visund	1991
34/8-13 A	Visund	2009
34/8-13 S	Visund	2009
34/8-15 S	Visund	2013
34/8-17 S	Visund	2014
9/2-3	Yme	1990
9/2-6 S	Yme	1996
9/2-7 S	Yme	1997
9/2-9 S	Yme	1999
6506/9-3 (Smørbukk Nord)	Åsgard	2013
6506/12-1 Smørbukk	Åsgard	1985
6506/12-12 S	Åsgard	2009
6506/12-3 Smørbukk Sør	Åsgard	1985
Funn	Rapportert inn i funn	Funnår¹
<i>Discoveries</i>	<i>Included in discovery</i>	<i>Discovery year¹</i>
25/2-17	25/2-10 S (Frigg-GammaDelta)	2009
30/11-8 A	30/11-8 S (Krafla)	2011
30/11-9 A (Askja Øst)	30/11-9 S (Askja)	2014
6407/6-7 S Mikkel Sør	6407/6-6 Mikkel Sør	2009
6507/7-15 S	6507/7-14 S (Zidane)	2012
7120/12-3 (Alke Nord)	7120/12-2 (Alke Sør)	1983
7220/7-1 Johan Castberg	7220/8-1 Johan Castberg	2012
7220/7-3 S (Drivis)	7220/8-1 Johan Castberg	2014
7324/7-2 Hanssen	7324/8-1 Wisting	2014

1) Funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

1) *Discovery year is designated as the year of discovery for the oldest discovery well in the discovery in question*

Opprinnelig tilstedeværende ressurser i felt*Resources originally in-place in fields*

Felt/field	Olje mill Sm³ <i>Oil million Sm³</i>	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm³ <i>Associated liquids</i> <i>million Sm³</i>	Assosiert gass mrd Sm³ <i>Associated gas (billion Sm³)</i>	Fri gass mrd Sm³ <i>Free gas billion Sm³</i>
AASTA HANSTEEN	0	2	0	68
ALBUSKJELL	56	0	64	0
ALVE	6	1	0	13
ALVHEIM	106	0	10	12
ATLA	0	0	0	2
BALDER	228	0	12	0
BLANE	3	0	0	0
BRAGE	158	13	16	5
BRYNHILD	6	0	0	0
BØYLA	7	0	1	0
COD	5	0	11	0
DRAUGEN	224	0	12	0
EDDA	16	0	5	0
EDVARD GRIEG	69	0	8	0
EKOFISK	1134	0	301	0
ELDFISK	439	0	119	0
EMBLA	49	0	17	0
ENOCH	2	0	0	0
FLYNDRE	2	0	0	0
FRAM	94	0	14	15
FRAM H-NORD	6	0	1	0
FRIGG	0	1	0	150
FRØY	34	0	7	0
GAUPE	11	1	2	3
GIMLE	9	1	2	1
GINA KROG	27	12	5	21
GJØA	42	11	8	53
GLITNE	20	0	0	1
GOLIAT	89	0	11	11
GRANE	220	0	3	0
GUDRUN	40	11	13	15
GULLFAKS	793	0	89	0
GULLFAKS SØR	164	46	37	138
GUNGNE	0	15	0	18
GYDA	90	9	18	0

Felt/field	Olje mill Sm ³ <i>Oil million Sm³</i>	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm ³ <i>Associated liquids million Sm³</i>	Assosiert gass mrd Sm ³ <i>Associated gas (billion Sm³)</i>	Fri gass mrd Sm ³ <i>Free gas billion Sm³</i>
HANZ	5	0	1	0
HEIDRUN	432	8	36	52
HEIMDAL	0	11	0	61
HOD	93	0	13	0
HULDRA	0	9	0	23
HYME	9	0	2	0
ISLAY	0	0	0	0
IVAR AASEN	54	1	8	4
JETTE	3	0	0	0
JOHAN SVERDRUP	562	0	21	0
JOTUN	44	0	2	0
KNARR	26	0	3	0
KRISTIN	70	0	0	72
KVITEBJØRN	84	0	0	173
LILLE-FRIGG	4	0	7	0
MARIA	52	0	8	0
MARTIN LINGE	18	8	1	29
MARULK	0	0	0	15
MIKKEL	0	19	3	45
MIME	16	0	0	3
MORVIN	36	0	16	0
MURCHISON	27	0	3	0
NJORD	132	9	35	17
NORDØST FRIGG	0	0	0	35
NORNE	157	2	18	12
ODIN	13	0	0	37
ORMEN LANGE	0	46	0	402
OSEBERG	638	29	93	122
OSEBERG SØR	248	1	36	14
OSEBERG ØST	96	0	8	0
OSELVAR	2	1	1	2
REV	0	2	0	4
RINGHORNE ØST	38	0	2	0
SIGYN	0	24	3	6
SKARV	42	0	6	80
SKIRNE	5	0	0	15
SKULD	22	0	2	0
SLEIPNER VEST	0	78	0	181
SLEIPNER ØST	0	77	0	90
SNORRE	559	0	60	0
SNØHVIT	0	39	7	341

Felt/field	Olje mill Sm ³ Oil million Sm ³	Assosiert væske NGL/Kondensat mill Sm ³ Associated liquids million Sm ³	Assosiert gass mrd Sm ³ Associated gas (billion Sm ³)	Fri gass mrd Sm ³ Free gas billion Sm ³
STATFJORD	860	0	154	0
STATFJORD NORD	73	0	5	0
STATFJORD ØST	65	0	9	0
SVALIN	15	0	1	0
SYGNA	21	0	1	0
TAMBAR	32	2	8	0
TAMBAR ØST	8	0	1	0
TOMMELITEN GAMMA	12	0	15	0
TOR	120	0	32	0
TORDIS	113	0	13	0
TROLL	664	45	38	1625
TRYM	4	0	0	6
TUNE	2	11	0	22
TYRIHANS	67	22	17	49
ULA	172	9	14	0
URD	26	0	1	0
VALE	0	10	0	8
VALEMON	41	0	0	81
VALHALL	435	20	77	0
VARG	43	0	5	0
VEGA	6	30	3	35
VESLEFRIKK	121	3	17	4
VEST EKOFISK	85	0	45	0
VIGDIS	138	0	12	0
VILJE	23	0	1	0
VISUND	85	33	24	84
VISUND SØR	13	5	3	11
VOLUND	22	0	2	2
VOLVE	19	0	3	0
YME	46	0	3	0
YTTERGRYTA	0	1	0	7
ØST FRIGG	0	0	0	21
ÅSGARD	182	204	52	329
Totalt	11143	880	1735	4646

Estimatene gir en oversikt over hvor mye olje og gass som fantes i reservoarene før produksjonen tok til. Det finnes alternative måter å beregne tilstedeværende ressurser på. Estimatene som oppgis er derfor ikke nødvendigvis sammenlignbare mellom de ulike feltene.

The estimates give an overview of how much oil and gas were in the reservoirs before production started. There are alternative methods for calculating in-place resources. The given estimates are therefore not necessarily comparable between fields.