

**Ressursar i funn der utvinning er sannsynleg, men
ikkje avklart (ressurskategori 5F)**

*Resources whose recovery is likely,
but not clarified (Resource category 5)*



Funn <i>Discovery</i>	Olje <i>Oil</i>	Gass <i>Gas</i>	NGL ¹ <i>NGL¹</i>	Kond. <i>Condensate</i>	Sum o.e. ¹	Funnår ²⁾ <i>Discovery year²⁾</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>	
7/8-3	2,4	0,0	0,0	0,2	2,6	1983
15/5-1 Dagny	12,0	16,7	0,0	6,4	35,2	1978
15/5-2	0,0	10,9	0,0	0,9	11,8	1978
15/8-1 Alpha	0,0	2,2	0,5	1,6	4,7	1982
16/1-9	10,6	2,9	0,5	0,0	14,4	2008
16/7-2	0,0	0,6	0,1	0,4	1,2	1982
17/12-1 Bream	8,1	0,0	0,0	0,0	8,1	1972
2/5-3 Sørøst Tor	3,1	0,9	0,0	0,0	3,9	1972
25/8-4	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1992
34/11-2 S Nøkken	1,2	2,7	0,1	0,0	4,1	1996
34/3-1 S	10,0	0,5	0,7	0,0	11,8	2008
34/8-14 S	3,2	7,4	0,9	0,0	12,3	2008
35/8-3	0,0	2,7	0,0	0,6	3,2	1988
6406/1-1 Erlend N.	0,3	0,8	0,2	0,0	1,4	2001
6406/2-1 Lavrans	2,7	8,8	1,5	0,0	14,4	1995
6406/2-6 Ragnfrid	1,7	2,1	0,5	0,0	4,7	1998
6406/2-7 Erlend	2,2	2,9	0,7	0,0	6,4	1999
6406/9-1	0,0	33,5	0,0	0,8	34,3	2005
6407/6-6 ³⁾	0,0	2,0	0,3	0,5	3,1	2008
6407/7-8	0,0	4,6	0,9	0,4	6,7	2008
6506/11-2 Lange	0,5	0,5	0,1	0,0	1,1	1991
6506/12-3 Lysing	1,2	0,2	0,0	0,0	1,4	1985
6506/6-1	0,0	37,0	1,1	2,1	41,2	2000
6507/11-6 Sigrid	0,4	1,9	0,3	0,0	2,9	2001
6507/7-13	0,9	0,0	0,0	0,0	1,0	2001
6608/10-11 S	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	2006
7122/6-1	0,0	7,4	0,0	1,0	8,4	1987
Sum	61,5	149,1	8,5	14,9	241,7	

1) 1,9 er omrekningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønningen som inngår

3) 6407/6-6 inkluderer ressurser for 6407/6-7 S - funnår 2009

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) 6407/6-6 includes resources for 6407/6-7 S - discovery year 2009