

Ressursar i felt og funn i planleggingsfase (ressurskategori 4)

Resources in the planning phase (Resource category 4)



Funn	Olje	Gass	NGL ²	Kond.	Sum o.e ¹	Funnår ²⁾
	<i>Oil</i>	<i>Gas</i>	<i>NGL²</i>	<i>Condensate</i>		<i>Discovery year²⁾</i>
<i>Discovery</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>	
Frøy ³⁾	8,7	0,0	0,0	0,0	8,7	1987
1/5-2 Flyndre	0,2				0,2	1974
1/9-1 Tommeliten Alpha ⁴⁾	7,0	15,2	0,5	0,0	23,2	1977
7/7-2	3,1				3,1	1992
15/3-1 S Gudrun	9,3	7,8	1,1	0,0	19,2	1975
15/3-4	2,0	1,8	0,3	0,0	4,4	1982
16/1-8 ⁵⁾	23,8	2,5	0,0	0,0	26,3	2007
2/12-1 Freja	3,0	0,8	0,1	0,0	4,0	1987
24/6-1 Peik	0,0	2,5	0,0	0,7	3,1	1985
25/10-8 Hanz	2,5	0,3	0,1	0,0	3,0	1997
25/11-16	12,6	0,0	0,0	0,0	12,6	1992
30/7-6 Hild	4,0	11,7	0,6	1,50	18,5	1978
31/2-N-11 H	0,4	0,0	0,0	0,00	0,4	2005
34/10-23 Valemon	7,2	39,8	1,2	0,00	49,3	1985
35/11-13	6,2	2,2	0,0	0,00	8,4	2005
35/2-1	0,0	19,5	0,0	0,0	19,5	2005
6/3-1 PI	1,0	2,2	0,2	0,1	3,7	1985
6406/3-2 Trestakk	7,7	1,8	0,5	0,0	10,4	1986
6407/9-9	0,0	1,4	0,0	0,0	1,4	1999
6507/2-2 Marulk	0,6	8,9	1,5	0,0	12,4	1992
6707/10-1 ⁶⁾	0,0	53,1	0,0	0,9	54,0	1997
Sum	99,5	171,5	6,1	3,1	285,7	

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen som inngår

3) Rettighetshaverene ser på en videreutvikling av feltet

4) 1/9-1 Tommeliten Alpha har ressurser i RK 4 og 5

5) 16/1-8 inkluderer ressurser fra 16/1-12 i RK 7F

6) 6707/10-1 inkluderer ressurser for 6707/10-2 S
og 6706/12-1

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) *The licensees look at a further development of the field*

4) *1/9-1 Tommeliten Alpha has resources in RC 4 and 5*

5) *16/1-8 includes resources from 16/1-12 in RC 7F*

6) *6707/10-1 includes resources for 6707/10-2 S and 6706/12-1*