

**Årsrapport  
til  
Klima og forurensningsdirektoratet  
2012**

**Produksjon for Vale feltet**



## Innhold

1	FELTETS STATUS .....	4
1.1	GENERELT .....	4
1.2	EIERANDELER.....	5
1.3	GJELDENE UTSLIPPSTILLATELSE .....	5
1.4	OVERSKRIDELSER AV UTSLIPPSTILLATELSER / AVVIK .....	5
1.5	KJEMIKALIER PRIORITERT FOR SUBSTITUSJON .....	5
1.6	STATUS FOR NULLUTSLIPPSARBEIDET .....	6

## Tabeller

TABELL 1-1	RESERVER I VALE PER 31.12.2011 (KILDE: WWW.NPD.NO) .....	4
TABELL 1-2	STATUS FORBRUK VED VALE (EW TABELL 1A) .....	4
TABELL 1-3	STATUS PRODUKSJON PÅ VALE (EW TABEL 1B) .....	5
TABELL 1-4	EIERANDELER I VALE .....	5

Dato: 28.02.2013

Rapport utarbeidet av:

Nicky Maxwell Smith  
Senior Environmental Consultant  
add novatech

Godkjent av:



Siri Nesbø  
HSEQ Manager  
Centrica Energi

## 1 Feltets status

### 1.1 Generelt

Vale er et olje/kondensat og gassfelt lokalisert nord for Heimdal. Feltet er bygget ut med en havbunnsinnretning knyttet til Heimdal vha. en 16,5 km lang rørledning. Produisert gass og kondensat prosesseres på Heimdalplattformen.

Denne årsrapporten omfatter produksjonen på Valefeltet. Vale har ikke egne utslippsbidrag ifm. produksjon, ettersom utslippsbidrag fra prosessering og håndtering rapporteres under Heimdal, der utslippet skjer.

Tabell 1-1 angir brutto reserver i felt.

**Tabell 1-1 Reserver i Vale per 31.12.2011 (kilde: [www.npd.no](http://www.npd.no))**

Utvinnbare reserver		Gjenværende reserver	
Gass [bill Sm <sup>3</sup> ]	Olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Gass [bill Sm <sup>3</sup> ]	Olje [mill Sm <sup>3</sup> ]
2.3	2.40	1.30	1.20

Forbruk av gass/diesel og eventuelle injiserte mengder for Vale (Tabell 1-2) inngår i utslippsrapporten til Heimdal. Produksjonen på Vale feltet i 2012 er tall opplastet til EW av OD, og Centrica kan ikke garantere riktigheten av disse.

**Tabell 1-2 Status forbruk ved Vale (EW tabell 1a)**

Måned	Injisert gass (m3)	Injisert sjøvann (m3)	Brutto faklet gass (m3)	Brutto brenngass (m3)	Diesel (l)
Januar	0	0	0	0	0
Februar	0	0	0	0	0
Mars	0	0	0	0	0
April	0	0	0	0	0
Mai	0	0	0	0	0
Juni	0	0	0	0	0
Juli	0	0	0	0	0
August	0	0	0	0	0
September	0	0	0	0	0
Oktober	0	0	0	0	0
November	0	0	0	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Tabell 1-3 Status produksjon på Vale (EW tabel 1b)**

Måned	Brutto olje (m3)	Netto olje (m3)	Brutto kondensat (m3)	Netto kondensat (m3)	Brutto gass (m3)	Netto gass (m3)	Vann (m3)	Netto NGL (m3)
Januar	0	7 638	11 204	0	6 398 000	6 202 000	0	0
Februar	0	567	0	0	0	0	0	0
Mars	0	309	5 298	0	2 769 000	2 663 000	0	0
April	0	3 353	0	0	0	0	0	0
Mai	0	0	0	0	0	0	0	0
Juni	0	0	0	0	0	0	0	0
Juli	0	7 649	8 421	0	5 324 000	5 059 000	0	0
August	0	22 179	25 266	0	20 124 000	18 488 000	0	0
September	0	16 993	18 483	0	18 070 000	17 200 000	0	0
Oktober	0	21 872	24 614	0	26 633 000	25 098 000	0	0
November	0	22 019	0	0	0	22 024 000	0	0
	<b>0</b>	<b>102 579</b>	<b>93 286</b>	<b>0</b>	<b>79 318 000</b>	<b>96 734 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## 1.2 Eierandeler

Tabell 1-4 gir en oversikt over eierandeler i feltet.

**Tabell 1-4 Eierandeler i Vale**

Operatør/partner	Eierandel [%]
Centrica Resources (Norge) AS	75.757
Total E&P Norge AS	24.243

## 1.3 Gjeldende utslippstillatelse

Tabell 1-2 angir gjeldende utslippstillatelser for Vale-feltet.

**Tabell 1-2 Gjeldende utslippstillatelser for Vale**

Utslippstillatelse	Dato	Referanse (Ptil/Klif)
Tillatelse etter Forurensningsloven for Heimdalfeltet, inkludert Vale, Bygve/Skirne og Atla, Endring av krav til utslippskontroll	23.11.2012	2011/895-21 448.1
Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for Heimdalfeltet, inkludert Vale og Skirne/Bygve	10.11.2011	2011/895-7 448.1
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Heimdalfeltet, inkludert Vale og Skirne/Bygve	22.08.2011	2007/1009-37- 405.14

## 1.4 Overskridelser av utslippstillatelser / avvik

Det her ikke vært overskridelser eller avvik knyttet til Vale I 2012.

## 1.5 Kjemikalier prioritert for substitusjon

For kjemikalier knyttet til Vales produksjon; se årsrapport 2012 for Heimdal.

## **1.6 Status for nullutslippsarbeidet**

Status for nullutslippsarbeidet, se årsrapport 2012 Heimdal.