

# NØKKELTALL 2013

Årsresultatet i 2013 var 132,8 milliarder kroner sammenlignet med 150,0 milliarder kroner i 2012. Totale driftsinntekter i 2013 var 194,3 milliarder kroner, mot 213,9 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 124,8 milliarder kroner i 2013 mot 146,9 milliarder kroner i 2012. Total produksjon var 1,034 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var ni prosent lavere enn produksjonen for 2012 på 1,132 millioner fat o.e.

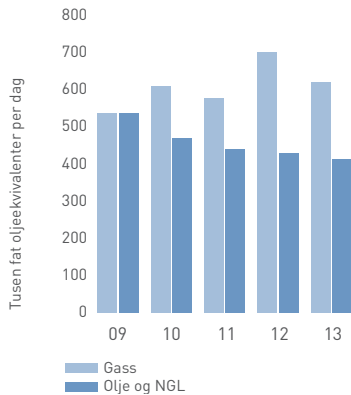
## FINANSIELLE DATA (i millioner kroner)

	2013	2012	2011	2010	2009
Driftsinntekter	194 308	213 885	188 820	159 270	154 186
Driftsresultat	132 455	152 717	134 959	107 225	103 964
Årets resultat	132 817	149 986	133 721	105 379	100 662
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	157 882	174 499	149 205	123 210	120 050
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	33 585	25 610	21 437	18 443	23 592
Netto kontantstrøm	124 825	146 930	128 083	103 572	96 992

## OPERASJONELLE DATA

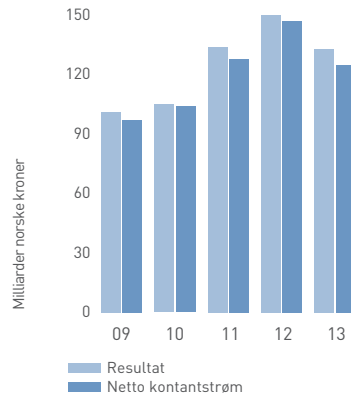
	2013	2012	2011	2010	2009
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	413	430	440	470	537
Produksjon - tørrgass (Sm <sup>3</sup> /dag)	99	112	92	97	85
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 034	1 132	1 016	1 080	1 074
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 423	6 623	6 759	6 541	6 789
Reserveerstatningsgrad (treårig gjennomsnitt i prosent)	90	86	49	1	-3
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	177	278	601	187	-176
Oljepris (USD/fat)	110,36	113,27	114,00	79,38	60,53
Oljepris (NOK/fat)	647	657	632	482	380
Gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	2,31	2,35	2,15	1,76	1,95

### PRODUKSJON



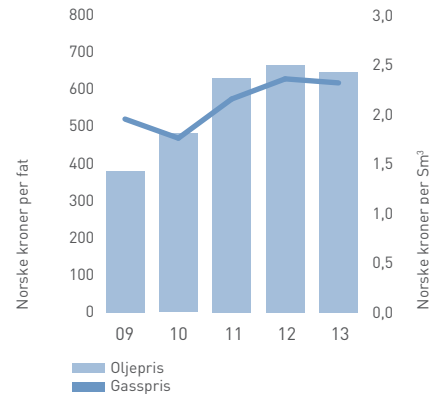
I 2013 var totalproduksjonen fra SDØE-porteføljen ni prosent lavere enn i 2012. Væskeproduksjonen (olje, NGL og kondensat) viste en nedgang på fire prosent sammenlignet med 2012 mens gassproduksjonen var 12 prosent lavere enn året før.

### RESULTAT/KONTANTSTRØM



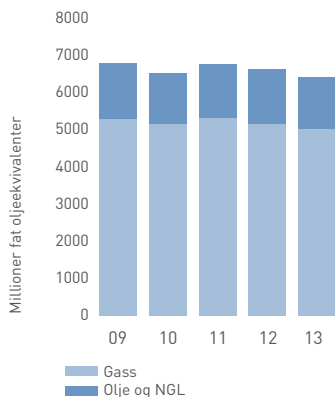
Årsresultatet for 2013 på 133 milliarder kroner var elleve prosent lavere enn året før. Nedgangen skyldes 13 prosent lavere gassalg til to prosent lavere gasspriser sammenlignet med rekordåret 2012. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,094 millioner fat o.e. mot 1,197 millioner fat o.e. i 2012. Kontantstrømmen, som i sin helhet overføres til staten, var 125 milliarder kroner i 2013, en nedgang på nær 22 milliarder sammenlignet med året før.

### OLJE OG GASSPRIS



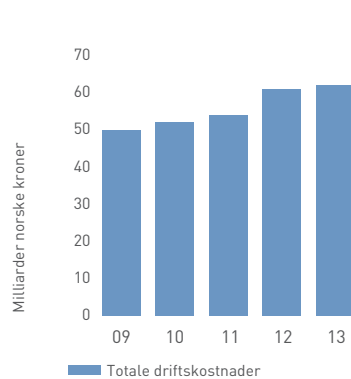
Årets gjennomsnittspris for olje fra SDØE-porteføljen var 647 kroner per fat, mot 657 kroner per fat året før. Oljeprisen for porteføljen i US dollar var 110 som er om lag tre US dollar lavere enn året før. Gjennomsnittlig gasspris for 2013 var 2,31 kroner per Sm<sup>3</sup>, som er to prosent lavere enn i 2012.

### GJENVÆRENDE RESERVER



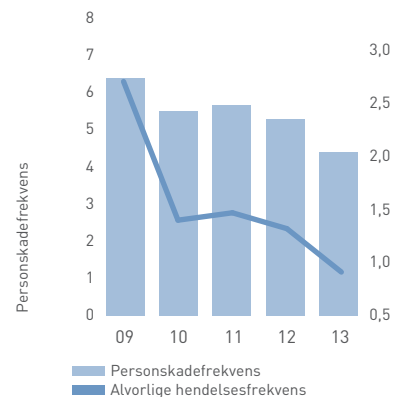
Ved utgangen av 2013 bestod porteføljens forventede gjenværende reserver av 6,42 milliarder fat o.e. Det er 200 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2012. Produksjonen fra 2013 tilsvarer 377 millioner fat o.e. men blir motvirket av blant annet beslutning om deponering av CO<sub>2</sub> i Snøhvit, økt utvinningsprosjekt på Åsgardfeltet og hurtigutbyggingsprosjektet Delta 2 i Oseberg.

### KOSTNADER



Totale driftskostnader var om lag på nivå med året før. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var elleve prosent høyere enn 2012. Økningen er knyttet til økte miljøavgifter og reklassifisering av skattekostnader for gassvirksomheten knyttet til Statoil Natural Gas LLC (SNG). Økningen er motvirket av lavere kostnader til kjøp av gass for videresalg.

### SIKKERHET



Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utvikling i SDØE-porteføljen er uttrykt i alvorlige hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat for alvorlige hendelser ble 0,9, som er en forbedring i forhold til 2012. Personskadefrekvens (antallet personskader per millioner arbeidstimer) ble 4,4 i 2013, noe som er en forbedring på nærmere 20 prosent.