

# NØKKELTALL 2012

Årsresultatet i 2012 var 150,0 milliarder kroner sammenlignet med 133,7 milliarder kroner i 2011. Totale driftsinntekter i 2012 var 213,9 milliarder kroner, mot 188,8 milliarder kroner året før. Dette resulterte i en kontantstrøm til staten på 146,9 milliarder kroner i 2012 mot 128,1 milliarder kroner i 2011. Total produksjon var 1,132 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var over elleve prosent høyere enn produksjonen for 2011 på 1,016 millioner fat o.e.

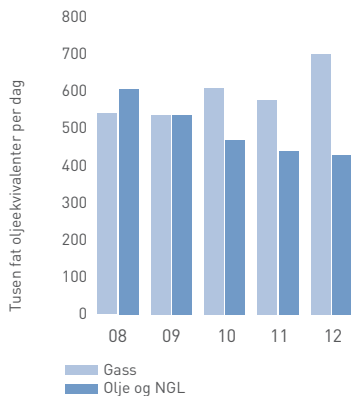
## FINANSIELLE DATA (i millioner kroner)

	2012	2011	2010	2009	2008
Driftsinntekter	213 885	188 820	159 270	154 186	214 585
Driftsresultat	152 717	134 959	107 225	103 964	157 843
Årets resultat	149 986	133 721	105 379	100 662	159 906
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	174 499	149 205	123 210	120 050	175 548
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	25 610	21 437	18 443	23 592	19 948
Netto kontantstrøm	146 930	128 083	103 572	96 992	155 420

## OPERASJONELLE DATA

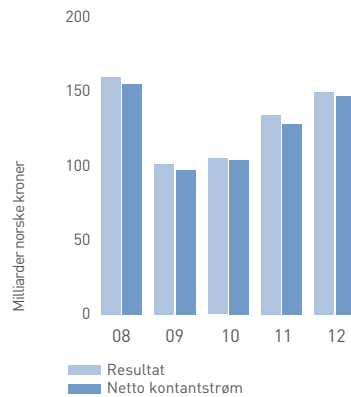
	2012	2011	2010	2009	2008
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	430	440	470	537	607
Produksjon - tørrgass (Sm <sup>3</sup> /dag)	112	92	97	85	86
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 132	1 016	1 080	1 074	1 148
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 623	6 759	6 541	6 789	7 357
Reserveerstatningsgrad (treårig gjennomsnitt i prosent)	86	49	1	-3	18
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	278	601	187	-176	36
Oljepris (USD/fat)	113,27	114,00	79,38	60,53	97,99
Oljepris (NOK/fat)	657	632	482	380	528
Gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	2,35	2,15	1,76	1,95	2,40

### PRODUKSJON



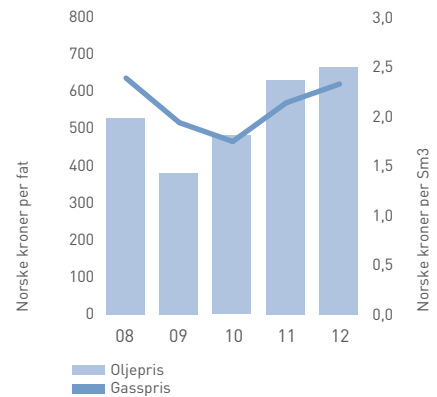
I 2012 var totalproduksjonen fra SDØE-porteføljen 11 prosent høyere enn i 2011. Væskeproduksjonen (olje, NGL og kondensat) viste en nedgang på 2 prosent sammenlignet med 2011 mens gassproduksjonen økte med 22 prosent.

### RESULTAT/KONTANTSTRØM



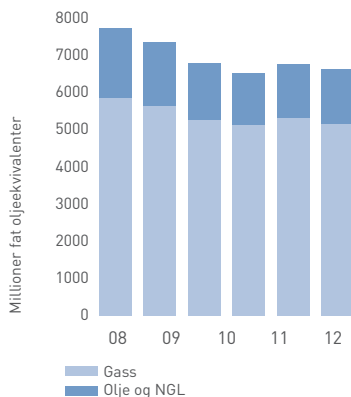
Årsresultatet for 2012 på 150 milliarder kroner var 12 prosent høyere enn året før. Økningen skyldes høyere gassvolum og økt gasspris. Årets samlede olje- og gassalg per dag var 1,197 millioner fat o.e. mot 1,083 millioner fat o.e. i 2011. Kontantstrømmen, som i sin helhet overføres til staten, var 147 milliarder kroner i 2012, en økning på nær 20 milliarder sammenlignet med året før.

### OLJE OG GASSPRIS



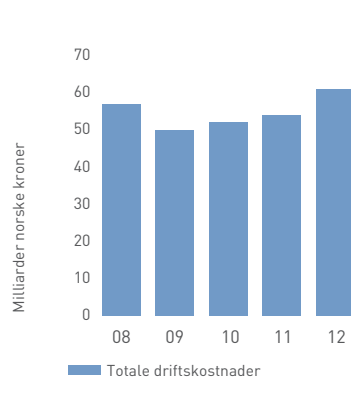
Årets gjennomsnittspris for olje fra SDØE-porteføljen var 657 kroner per fat, mot 632 kroner per fat året før. Oljeprisen for porteføljen i US dollar var 113 per fat som er på nivå med fjoråret. Gjennomsnittlig gasspris for 2012 var 2,35 kroner per Sm<sup>3</sup> mot 2,15 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2011.

### GJENVÆRENDE RESERVER



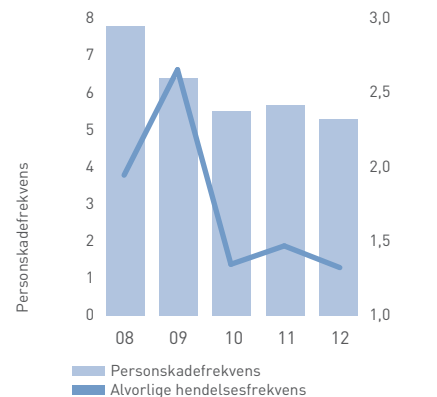
Ved utgangen av 2012 bestod porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver av 6,62 milliarder fat o.e. Dette er 136 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2011. Produksjonen fra 2012 tilsvarer 414 millioner fat o.e. men blir motvirket av nye volum fra Martin Linge prosjektet og oppjustering av volumene og økt eierandel i Heidrun. I tillegg ble det besluttet nye produksjonsbrønner på Troll.

### KOSTNADER



Totale driftskostnader var i 2012 7,3 milliarder høyere enn for 2011 som følge av økte av- og nedskrivninger samt økte kostnader til kjøp av gass. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 0,9 milliarder høyere enn fjoråret. Økningen er knyttet til brønnvedlikehold.

### SIKKERHET



Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utvikling i SDØE porteføljen er uttrykt i alvorlig hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat for alvorlige hendelser ble i 2012 1,3, som er en forbedring i forhold til 2011. Personskadefrekvensen (antallet personskader per millioner arbeidstimer) ble 5,3, også det en forbedring i forhold til fjoråret.