

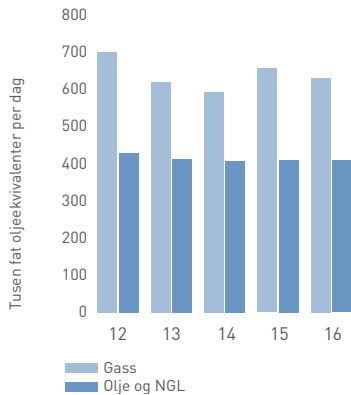
# NØKKELTALL 2016

Årsresultatet i 2016 var 57 milliarder kroner sammenlignet med 89 milliarder kroner i 2015. Totale driftsinntekter i 2016 var 121 milliarder kroner mot 158 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 66 milliarder kroner i 2016 mot 94 milliarder kroner i 2015. Total produksjon var 1,040 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var litt lavere enn produksjonen for 2015 på 1,068 millioner fat o.e. Investeringene var som i 2015 på omtrent 28 milliarder.

## NGAAP

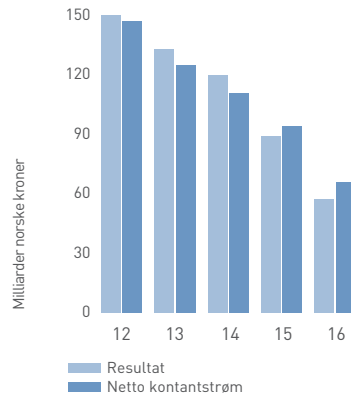
	2016	2015	2014
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	121 224	157 753	179 797
Feltkostnader produserende felt (millioner kroner) (NGAAP)	7 057	8 021	9 094
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	57 426	88 999	119 671
Investeringer (i millioner kroner) i kapitalregnskapet	27 815	28 955	35 372
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	65 897	93 639	111 068
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	409	411	407
Produksjon - tørrgass (millioner Sm <sup>3</sup> /dag)	100	105	94
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 040	1 068	1 000
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	5 968	6 276	6 145
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	22	133	24
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	82	520	88
Oljepris (USD/fat)	43	53	99
Oljepris (NOK/fat)	361	420	617
Gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	1,62	2,14	2,23

## PRODUKSJON



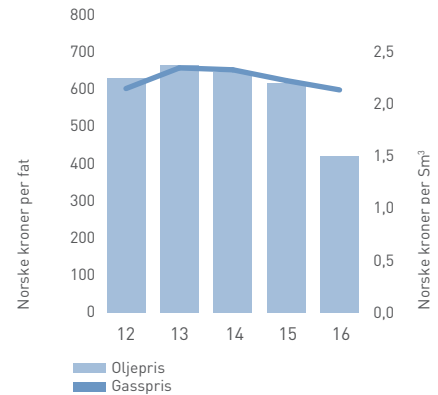
Total produksjon var 1 040 tusen fat oljeequivalenter (o.e.) per dag, om lag tre prosent lavere enn i 2015, hovedsakelig som følge av lavere gassproduksjon. Gassproduksjonen i 2015 var høy som følge av flytting av gassvolumer fra 2014 til 2015. Økt boretakt og forbedret regularitet har motvirket naturlig produksjonsnedgang slik at væskeproduksjonen var på nivå med 2015.

## RESULTAT/KONTANTSTRØM



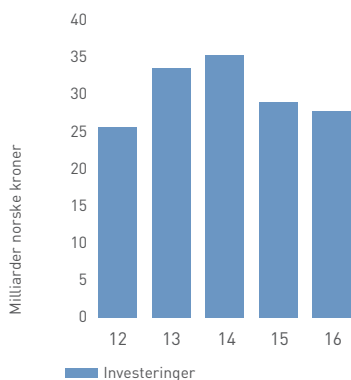
Årsresultatet i 2016<sup>1</sup> var 57 milliarder kroner sammenlignet med 89 milliarder i 2015, om lag 35 prosent lavere. Resultatet er påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser og ga en kontantstrøm til staten på 66 milliarder kroner i 2016 mot 94 milliarder i 2015.

## OLJE- OG GASSPRIS



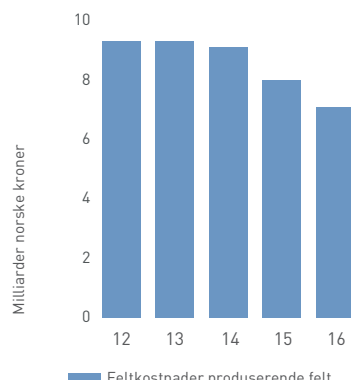
Gjennomsnittlig oljepris for året var 43 USD per fat mot 53 USD per fat i 2015. Gjennomsnittlig oljepris i 2016 omregnet til norske kroner var 361 kroner per fat mot 420 kroner per fat i 2015. Gjennomsnittsprisen for gass var 1,62 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2016 mot 2,14 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2015.

## INVESTINGER



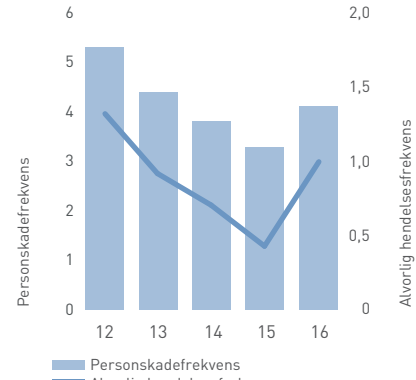
Investeringer i 2016 var 28 milliarder kroner, som var omtrent på nivå med 2015. Produksjonsboring utgjør om lag halvparten av investeringene.

## FELTKOSTNADER



Det har vært en betydelig reduksjon i kostnadene for å drive feltene. I figuren illustreres utviklingen i feltkostnader for produserende felt og viser at kostnadene for å drive de samme feltene er redusert med 24% siden 2013.

## HMS



2016 var preget av den tragiske helikopterulykken ved Turøy 29.april hvor 13 personer mistet livet. I tillegg har det vært en økning i antall tilløp til alvorlige hendelser gjennom året. Denne svært negative utviklingen reflekteres i Petoros HMS-resultater hvor alvorlig hendelsesfrekvens (antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer) økte fra 0,5 for 2015 til 1,0 i 2016. Også person-skadefrekvensen (antall personskader per million arbeidstimer) har hatt en negativ utvikling, og resultatet ble 4,1 i 2016 mot 3,3 året før.

## GJENVÆRENDE RESERVER

Ved utgangen av 2016 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5968 millioner fat o.e. Dette er 308 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2015. Det ble produsert 381 millioner fat o.e. i 2016.

<sup>1</sup> I henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk