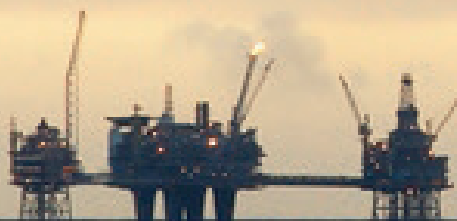




# SDØE TREDJE KVARTAL 2016



# KONTANTSTRØM PÅVIRKET AV LAVERE PRISER OG UTSATT GASSPRODUKSJON

Netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i olje- og gassvirksomheten var 50,7 milliarder kroner per tredje kvartal, en nedgang på 30 prosent fra i fjor. Total produksjon var fire prosent lavere enn i samme periode i 2015.

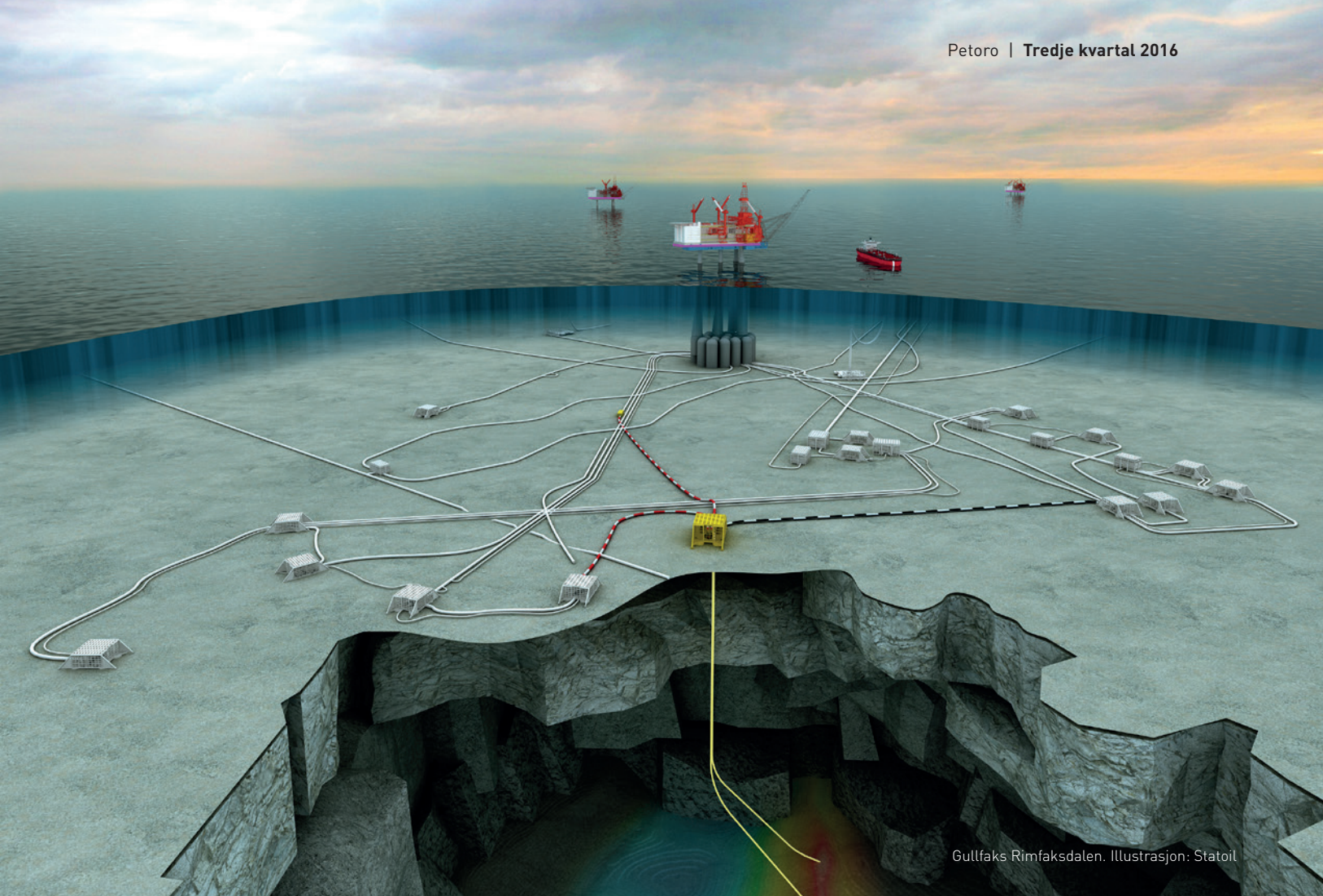
## FINANSIELLE RESULTATER PER TREDJE KVARTAL

Resultat etter finansposter per tredje kvartal i 2016 var 44,8 milliarder kroner, om lag 25 milliarder kroner lavere enn samme periode i fjor. Utsatt gassproduksjon sammen med vedvarende lave priser for olje og gass reduserte resultatet per tredje kvartal.

Samlet olje- og gassproduksjon hittil i år var 1 008 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed).

Driftsinntektene per tredje kvartal 2016 var 87,3 milliarder kroner, mot 119,5 milliarder for samme periode i fjor. Prisfallet for olje og gass er den vesentligste årsaken.

	TREDJE KVARTAL		PER TREDJE KVARTAL		TOTAL
(Alle beløp i millioner kroner)	2016	2015	2016	2015	2015
Driftsinntekter	27 002	37 646	87 332	119 480	157 753
Totalte driftskostnader	12 940	16 031	40 172	48 363	67 762
Driftsresultat	14 062	21 615	47 161	71 116	89 990
Netto finansposter	-1 174	41	-2 324	-841	-991
Resultat etter finansposter	12 887	21 656	44 837	70 276	88 999
Totalte investeringer	6 631	7 347	21 271	22 508	27 961
Netto kontantstrøm overført til staten	11 965	17 324	50 700	72 259	93 639
Gjennomsnittlig oljepris (USD/fat)	45,0	50,1	40,9	55,9	52,7
Kurs NOK/USD	8,4	8,1	8,4	7,8	8,0
Gjennomsnittlig oljepris (NOK/fat)	379	407	345	437	420
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	1,76	2,13	1,60	2,20	2,14
Produksjon olje + NGL (1.000 fat per dag)	393	403	407	409	411
Produksjon gass (mill Sm <sup>3</sup> per dag)	74	103	96	101	105
Total produksjon (1.000 fat o.e. per dag)	859	1 051	1 008	1 048	1 068

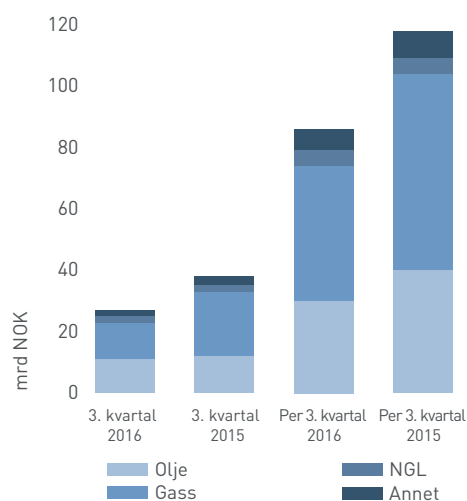


Gullfaks Rimfaksdalen. Illustrasjon: Statoil

Produsert og solgt gassvolum var 1,5 milliarder Sm<sup>3</sup> lavere som følge av utsatt gass sammenlignet med per tredje kvartal 2015. Væskeproduksjonen var på omtrent samme nivå. Gassinntekter hittil i år var 44,3 milliarder kroner som er 19,6 milliarder kroner lavere enn samme periode i 2015. Inntekter fra oljesalg var 24 prosent lavere enn samme periode i fjor som resultat av fortsatt nedgang i oljeprisen.

Reduserte driftskostnader hittil i år skyldes i hovedsak reduserte driftskostnader fra felt i produksjon, reduserte avskrivninger for fjerning og reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass som følge av lavere gasspris. Feltkost var om lag ni prosent lavere per tredje kvartal i forhold til samme periode i 2015.

### INNETEKTER PER PRODUKT



# HENDELSER TREDJE KVARTAL

---

Optimaliseringsinnsats på Johan Sverdrupfeltet har resultert i at kostnadsestimatene for fase 1 er redusert med 20 prosent i forhold til PUD uten å gå på bekostning av utvinningen.

Gullfaks Rimfaksdalen ble satt i produksjon 26. august, fire måneder før plan. I tillegg er prosjektet blitt 1,1 milliarder kroner billigere enn estimert ved PUD. Hovedårsakene til kostnadsreduksjonen er effektiv borekampanje og marine operasjoner, enklere brønndesign og reduksjon av arbeidsomfanget på Gullfaks A.

Petoro har inngått en salgs- og kjøpsavtale med OMV vedrørende overtakelse av 20 prosent andel i Dvalin lisensen (tidligere Zidane). Transaksjonen vil være gjenstand for myndighetsgodkjenning. PUD for Dvalin ble levert 3. oktober.

Rettighetshaverne på Åsgard fikk OD sin IOR pris for beslutningen om Åsgard undervannskompresjon. Petoro har vært en pådriver for anvendelse av denne teknologien.

Flere positive resultater av nytenking og omstillingsinnsats de siste to årene bidrar til økt konkurransekraft for norsk sokkel. Samtidig må det fortsatt holdes fokus på kostnadsnivået. Dette vil være et omfattende og ressurskrevende arbeid.

Stavanger, oktober 2016  
Styret i Petoro AS