

# 2

# INTRODUKSJON TIL VIRKSOMHETEN OG HOVEDTALL 2018

—  
Introduksjon til virksomheten  
Hovedtall 2018

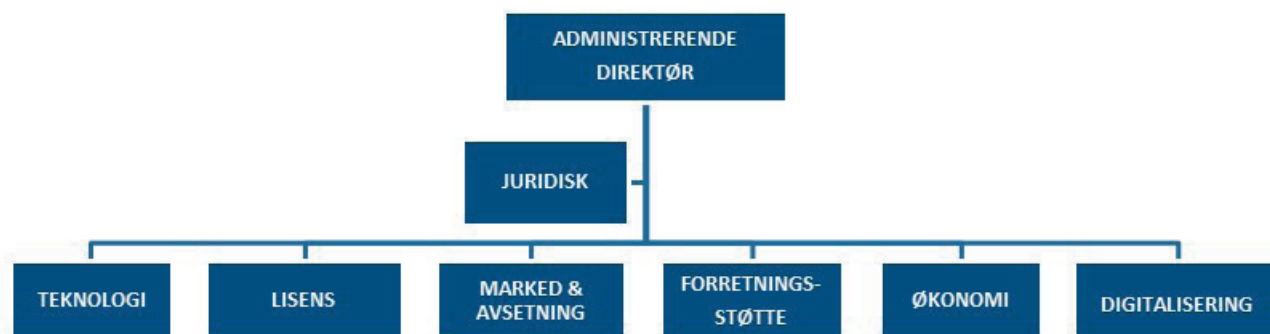
Side 18  
Side 20



# PETORO AS

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen. Ved utgangen av året hadde selskapet 64 ansatte.

Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Petoros organisasjon er som vist i figuren under. Selskapets ledelse og styre er nærmere presentert i kap. 4, Styring og kontroll i virksomheten.



## NØKKELTALL FOR PETORO AS

	2018	2017	2016
Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner) *	<b>280,3</b>	274,1	273,6
Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt)	<b>64,2</b>	64,4	62,7
Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent)**	<b>38</b>	39	35
Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner) **	<b>1,64</b>	1,66	1,55
Andel av administrasjonstilskudd til studier og spisskompetanse (prosent)	<b>16</b>	15	18

\* eksklusiv merverdiavgift

\*\* lønn som spesifisert i note 3

# STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT (SDØE)

SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler.

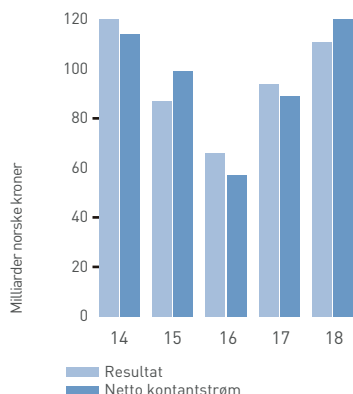
Petoro opptrer som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2018 besto porteføljen av 198 utvinningstillatelser, 34 produserende felt og 4 felt under utbygging, 15 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 14 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale.

SDØE-porteføljen representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje - og gassreserver og ga en kontantstrøm på 120 milliarder kroner i 2018.

## NØKKELTALL FOR SDØE

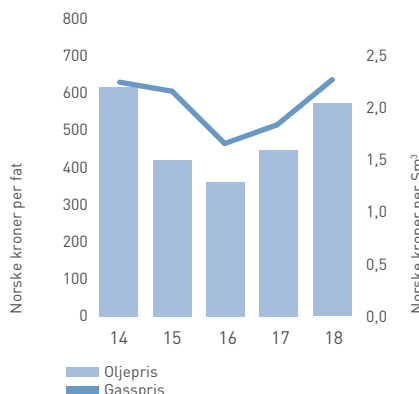
<b>NGAAP</b>	<b>2018</b>	2017	2016
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	<b>119 666</b>	87 157	65 897
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	<b>177 431</b>	150 720	121 224
Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP)	<b>17 440</b>	14 262	14 616
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	<b>114 210</b>	98 919	57 426
Investeringer (i millioner kroner) i kontantregnskapet	<b>22 555</b>	26 564	27 815
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	<b>370</b>	398	409
Produksjon - tørrgass (millioner Sm <sup>3</sup> /dag)	<b>113</b>	113	100
Produksjon - total (tusen fat o.e./dag)	<b>1 084</b>	1 110	1 040
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	<b>5 544</b>	5 879	5 968
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	<b>16</b>	78	22
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	<b>62</b>	316	82
Oljepris (USD/fat)	<b>71</b>	54	43
Oljepris (NOK/fat)	<b>573</b>	449	361
Gasspris (NOK/Sm <sup>3</sup> )	<b>2,17</b>	1,72	1,62

### RESULTAT/KONTANTSTRØM



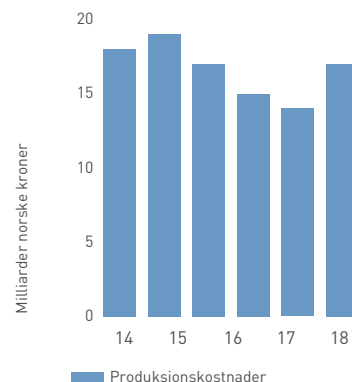
Årsresultatet<sup>1</sup> i 2018 var 114 milliarder kroner mot 99 milliarder i 2017. Netto kontantstrøm til staten var 120 milliarder kroner i 2018 mot 87 milliarder i 2017. Den positive utviklingen i kontantstrøm og resultat skyldes i hovedsak høyere olje- og gasspriser.

### OLJE- OG GASSPRIS



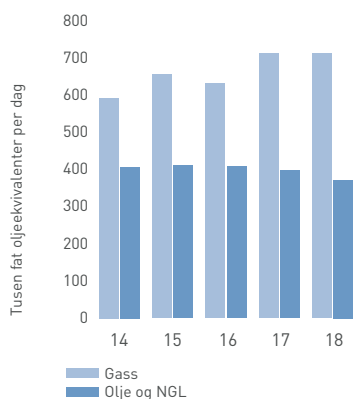
Gjennomsnittlig pris på olje og gass økte betydelig i 2018. Realisert oljepris var 573 kroner per fat (71 USD) mot 449 kroner (54 USD) i 2017. Realisert gasspris var 2,17 kroner per Sm<sup>3</sup> mot 1,72 kroner per Sm<sup>3</sup> i 2017.

### PRODUKSJONSKOSTNADER



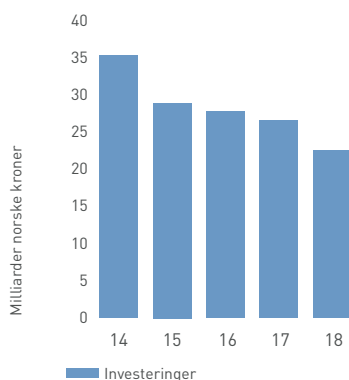
Produksjonskostnader inkluderer alle drifts- og vedlikeholdskostnader for felt og røranlegg. Etter en periode med fallende produksjonskostnader, økte kostnadene i 2018. Justert for avsetning for dom i søksmål mot Troll Unit, økte kostnadene med 7 prosent. Økningen skyldes i hovedsak høyere priser på strøm og CO<sub>2</sub>-kvoter, samt generelt høyere kostnader for felt i drift.

### PRODUKSJON



Gassproduksjon var på et rekordhøyt nivå i 2018 med 712 tusen fat o.e. per dag (113 millioner Sm<sup>3</sup> per dag). Væskeproduksjonen var 372 tusen fat o.e. per dag, 7 prosent lavere enn i 2017. Fallet i væskeproduksjon skyldes i hovedsak naturlig produksjonsfall og økt antall vedlikeholds-stanser i 2018. Total produksjon var 1,085 millioner fat oljeequivalenter (o.e.) per dag, om lag 2 prosent lavere enn i 2017.

### INVESTERINGER



Investeringer i 2018 var 22,6 milliarder kroner, om lag 4 milliarder lavere enn 2017. Reduksjonen i investeringer skyldes i hovedsak boring av færre brønner, samt noe lavere aktivitetsnivå innen utbygging. Produksjonsboring utgjorde i 2018 over halvparten av de samlede investeringene.

<sup>1</sup> Alle tall er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk