

6

TALLENE FOR 2018

ÅRSREGNSKAP SDØE

—		
Ledelseskommantar årsregnskap SDØE		Side 44
—		
Regnskap i kontante størrelser SDØE		
Bevilgningsregnskap		Side 47
Kapitalregnskap – spesifisert		Side 49
Artskontorapportering		Side 50
—		
Virksomhetsregnskapet SDØE		
Resultatregnskap etter NGAAP		Side 52
Balanse per 31. desember		Side 53
Kontantstrømoppstilling		Side 54
Noter		Side 55
—		
Revisorbekreftelse Riksrevisjonen		Side 76
—		

LEDELSESKOMMENTAR

ÅRSREGNSKAP FOR SDØE

FORMÅL

Petoro er fra opprettelsen i 2001 rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg. Petoro skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2018 besto porteføljen av 198 utvinningstillatelser, 12 flere enn ved inngangen til året. I januar 2019 mottok Petoro andeler i 14 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2018).

BEKREFTELSE

Årsregnskapet er avlagt i henhold til Bestemmelser om økonomistyring i staten, rundskriv R-115 fra Finansdepartementet og krav i Instruks om økonomistyring av SDØE i Petoro AS med de unntak som er innvilget for SDØE. Styret bekrefter at årsregnskapet, som består av bevilgningsregnskap og kapitalregnskap i kontante størrelser, gir et rettviseende bilde i samsvar med kontantprinsippet. Artskontorapporteringen viser regnskapstall for SDØE som rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter.

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2018.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 20. desember 2018 var SDØEs bevilgning til investeringer² 24 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat³ var 124,7 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁴ var 3,1 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Equinor som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom en avsetningsinstruks.

ARTSKONTORAPPORTERINGEN etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 175,5 milliarder kroner i 2018 mot 145 milliarder kroner i 2017 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene

er hovedsakelig påvirket av høyere olje- og gasspriser i 2018. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 22,6 milliarder kroner og driftsutgifter på 32,8 milliarder kroner. Utbetalinger i 2017 knyttet til investeringer var 26,6 milliarder kroner og til drift 28,7 milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutviklingsutgifter. Utbetaling av finansutgifter kommer i tillegg. Avskrivninger på felt og anlegg var 23,6 milliarder kroner i 2018 mot 24,6 milliarder kroner i 2017.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letetekstnader, reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler.

Resultat etter finansposter i 2018 var 114 milliarder kroner, 15 milliarder kroner høyere enn fjoråret. Netto kontantstrøm overført til staten var 120 milliarder kroner i 2018 sammenlignet med 87 milliarder i 2017. Kontantstrømmen og årsresultatet er preget av høyere olje- og gasspriser i 2018 sammenlignet med 2017. Gjennomsnittlig realisert oljepris for året var 573 kroner per fat mot 449 kroner per fat i 2017. Gjennomsnittsprisen for gass var 2,17 kroner per Sm³ i 2018 mot 1,72 kroner per Sm³ i 2017.

Totalt salgsvolum var 1 099 kboed (tusen fat oljeekvivalenter per dag), 25 kboed lavere enn fjoråret. Salg av væske falt med 35 kboed som følge av naturlig produksjonsfall og vedlikeholds-stanser i 2. kvartal 2018, mens salg av gass økte i forhold til fjoråret med 10 kboed (~0,6 milliarder Sm³) som følge av høyere salg av 3.parts-gass. Salg av egenprodusert gass utgjorde to tredjedeler av totalt solgte volum for året og var på rekordhøyt nivå sammenlignet med tidligere år.

Produksjonskostnadene var 17 milliarder kroner, en økning på 3 milliarder kroner fra

² Kap/post 2440.30

³ Kap/post 5440.24

⁴ Kap/post 5440.80

førrige år. Økningen skyldes regnskapsmessig avsetning for forpliktelse på 2 milliarder kroner knyttet til dom i søksmål mot Troll Unit og en generell kostnadsøkning for felt i drift, høyere CO₂ kvote-priser samt økte strømkostnader for landanlegg og terminaler. Justert for avsetning for dom i søksmål mot Troll Unit medførte dette en økning i produksjonskostnaden på 7% fra 2017.

Økningen i transport- og prosesseringskostnader på 0,6 milliarder kroner skyldes høyere gassalg, samt utskillelsen av Nyhamna i eget interessentskap fra Ormen Lange. Etter utskillelsen rapporteres skiperkostnader fra Nyhamna som tariffkostnad, mens inntekter fra eierskapet rapporteres under tariffinntekter.

Kostnader til kjøp av 3. partsgass økte med 1 milliard kroner i 2018 som følge av høyere volum og priser. Innkjøpt gass selges sammen med egenprodusert gass og inngår gassinntekter.

Bokført verdi av Maria er nedskrevet med 1,6 milliarder kroner i 2018. Vesentlig reduksjon i reservegrunnlaget og lavere brønnpotensiale har gitt behov for ny dreneringsstrategi og ytterligere investeringer på Maria. I 2017 ble tidligere nedskrivninger av Draugen og Martin Linge reversert. Dette gir en negativ resultat effekt på 6,5 milliarder kroner ved sammenligning av årets resultat mot 2017.

Endring i markedspriser på terminkontrakter ved årsslutt medførte avsetning for et regnskapsmessig urealisert tap på 1 milliard kroner per 31.12.2018. Som følge av reversering av tidligere tapsavsetninger gir dette et negativt avvik på 2 milliarder kroner sammenlignet med 2017.

Påløpte kostnader til investeringer i 2018 var 22,6 milliarder kroner, om lag 2,7 milliarder kroner lavere enn året før. Lavere investeringer skyldes i hovedsak boring av færre

produksjonsbrønner samt noe lavere aktivitet innen feltutbygging.

Ved utgangen av 2018 var porteføljens forventede gjenværende reserver 5 544 millioner fat o.e., en nedgang på 335 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2017. Reservetilveksten på 62 millioner fat o.e. i 2018 var betraktelig lavere enn produksjonen for året på 396 millioner fat o.e. Reservetilveksten i 2018 kom først og fremst fra beslutningen om Johan Sverdrup fase 2.

Bokførte eiendeler var 247 milliarder kroner per 31. desember 2018. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Fremtidige fjerningsforpliktelser ved årets slutt var 65,2 milliarder kroner som var 2,5 milliarder kroner lavere enn fjoråret. Egenkapitalen var ved årets slutt 163 milliarder kroner.

TILLEGGSOPPLYSNINGER

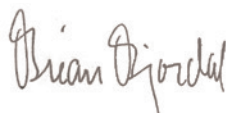
Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2019.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC gir en skriftlig uttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet som bygger på revisjonsstandard 800 "Særlige hensyn ved revisjon av regnskaper utarbeidet i samsvar med rammeverk med spesielle formål". PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 6. mars 2019



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Prinsippnote til kontantregnskapet

Årsregnskap for SDØE er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4.1, nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av november 2016 med de unntak som gjelder for SDØE.

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen og artskontorrapporteringen er utarbeidet med utgangspunkt i bestemmelsene punkt 3.4.2 – de grunnleggende prinsippene for årsregnskapet:

- a) Regnskapet følger kalenderåret
- b) Regnskapet inneholder alle rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret
- c) Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp
- d) Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

Virksomheten er tilknyttet statens konsernkontoordning i Norges Bank i henhold til krav i bestemmelsene pkt. 3.7.1.

BEVILGNINGSRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen omfatter en øvre del med bevilgningsrapporteringen og en nedre del som viser beholdninger virksomheten står oppført med i kapitalregnskapet. Bevilgningsrapporteringen viser regnskapstall som virksomheten har rapportert til statsregnskapet. Det stilles opp etter de kapitler og poster i bevilgningsregnskapet virksomheten har fullmakt til å disponere. Kolonnen samlet tildeling viser hva virksomheten har fått stilt til disposisjon i oppdragsbrev for hver statskonto (kapittel/post). Oppstillingen viser i tillegg alle finansielle eiendeler og forpliktelser virksomheten står oppført med i statens kapitalregnskap.

SDØE mottar overslagsbevilgninger. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

ARTSKONTORRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av artskontorrapporteringen har en øvre del som viser hva som er rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter og en nedre del som viser eiendeler og gjeld som inngår i mellomværende med statskassen. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorrapporteringen er ikke satt opp i henhold til metodikk fra DFØ, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold til forvaltningsbedrifter.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2018 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2018	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	24 000 000 000	22 554 905 832	1 445 094 168
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	30 100 000 000	32 036 437 942	-1 936 437 942
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 100 000 000	2 184 000 037	-84 000 037
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	24 000 000 000	23 636 285 287	363 714 713
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 100 000 000	3 096 414 481	3 585 519
Sum utgiftsført				83 300 000 000	83 508 043 580	-208 043 580

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2018	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	184 000 000 000	175 462 734 075	-8 537 265 925
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	24 000 000 000	23 636 285 287	-363 714 713
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 100 000 000	3 113 578 453	13 578 453
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-17 163 972	-17 163 972
Sum inntektsført				211 100 000 000	202 195 433 843	-8 904 566 157
5440		24	Driftsresultat	124 700 000 000	114 509 596 327	-10 190 403 673
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-118 687 390 263	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	167 859 833 249
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 491 486 841
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-64 685 576 323
	Endring i mellomværende	-978 353 504
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2018	2017	Endring
	Mellomværende med statskassen	-3 364 091 145	-4 342 444 649	978 353 504

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		24 000 000 000	24 000 000 000
5440.24.02		30 100 000 000	30 100 000 000
5440.24.03		2 100 000 000	2 100 000 000
5440.24.04		24 000 000 000	24 000 000 000
5440.24.05		3 100 000 000	3 100 000 000
5440.24.01		184 000 000 000	184 000 000 000
5440.30		24 000 000 000	24 000 000 000
5440.80		3 100 000 000	3 100 000 000
5440.85		0	0
5440.24		124 700 000 000	124 700 000 000

NOTE B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

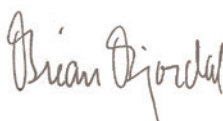
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2017 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		3 364 091 145
Realinvestering før nedskrivning	193 739 946 831	
Nedskrivning	-1 200 985 432	
Konto for realinvestering	192 538 961 399	192 538 961 399
Sum	Sum	195 903 052 544
Mellomregning staten 01.01.2018		-4 342 444 649
Totale utgifter	22 554 905 832	
Totale inntekter	-141 242 296 095	
Kontantstrøm	-118 687 390 263	-118 687 390 263
Netto overført staten		119 665 743 767
Mellomregning staten 31.12.2018	-3 364 091 145	-3 364 091 145
Fast kapital 01.01.2018		-194 821 326 286
Årets investering		-22 554 905 832
Årets avskrivning		23 636 285 287
Nedskrivning		1 200 985 432
Fast kapital 31.12.2018		-192 538 961 399
Sum		-195 903 052 544


Stavanger, 6. mars 2019



Gunn Wærsted
Styreleder



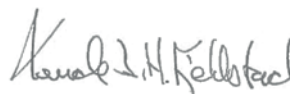
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen 31.12.2018		
	2018	2017
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	165 261 085 854	132 997 435 409
Andre innbetalinger	10 431 743 093	12 881 184 463
Sum innbetalinger fra drift	175 692 828 947	145 878 619 872
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	23 636 285 287	24 648 044 133
Andre utbetalinger til drift	32 765 810 337	28 658 993 411
Sum utbetalinger til drift	56 402 095 625	53 307 037 544
Netto rapporterte driftsutgifter	-119 290 733 322	-92 571 582 328
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	-230 094 872	-835 578 762
Sum investerings- og finansinntekter	-230 094 872	-835 578 762
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	22 612 511 194	26 658 459 248
Utbetaling til kjøp av aksjer	-62 040 944	-90 945 423
Utbetalinger av finansutgifter	4 555 477 706	5 112 470 175
Sum investerings- og finansutgifter	27 105 947 955	31 679 983 999
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	27 336 042 828	32 515 562 761
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-23 636 285 287	-24 648 044 133
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-3 096 414 481	-3 567 970 153
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-26 732 699 768	-28 216 014 285
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-118 687 390 263	-88 272 033 852

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2018	2017
O/U call	-520 145 318	-353 144 900
AP Nonop	-127 073 112	56 487 435
AR Nonop	-61 302 117	-1 133 674 872
Inventory Nonop	-92 977 768	-159 124 367
Prep Exp Nonop	-146 686 467	936 171 349
Working cap - Nonop	-39 167 375	1 752 400 542
Merverdiavgift	8 998 653	16 000 927
Sum mellomværende med statskassen	-978 353 504	1 115 116 115

*)

O/U call - Forskudd beregnet som netto av kontantinnkalling og avregning fra operatørene

AP Nonop – Skyldig beløp i avregning fra operatørene

AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene

Inventory Nonop- Beholdning i avregning fra JV operatørene

Prep Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter til operatørene – avregninger

Working cap – Nonop - Hovedsakelig avsetninger i månedlige avregninger fra operatørene

Merverdiavgift - Inngående og utgående merverdiavgift

Kommentar endring mellomværende 2018:

Endring skyldes i hovedsak reduksjon i forskuddsbetalinger til operatørene samt redusert skyldig beløp i operatørenes avregning og lavere forhåndsbetalte utgifter til operatørene.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2018	2017
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	177 431	150 720
Sum driftsinntekter		177 431	150 720
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 780	1 554
Produksjonskostnader	5, 17, 22	17 440	14 262
Transport og prosesseringskostnader	5	9 720	9 078
Avskrivninger og nedskrivninger	2	27 135	21 209
Kostnader gass kjøp, lager og admin.	5, 9, 10	5 815	4 770
Sum driftskostnader		61 890	50 874
Driftsresultat		115 541	99 846
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		1 705	1 989
Finanskostnader	12	3 036	2 916
Netto finansposter	8	-1 331	-928
ÅRSRESULTAT	19	114 210	98 919

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2018	2017
Immaterielle eiendeler	2	65	68
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	216 529	224 161
Finansielle anleggsmidler	2, 11	218	238
Anleggsmidler		216 811	224 467
Lager	6	3 608	2 534
Kundefordringer	9, 10	26 654	27 175
Bankinnskudd		61	176
Omløpsmidler		30 323	29 884
SUM EIENDELER		247 134	254 352
Egenkapital per 1.1		168 063	156 302
Betalt fra/(til) Staten i året		-119 666	-87 157
Årets resultat		114 210	98 919
Egenkapitaljusteringer		0	0
Egenkapital	19	162 607	168 063
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	65 190	67 647
Annen langsiktig gjeld	13	3 348	3 629
Langsiktig gjeld		68 538	71 276
Leverandørgjeld		2 315	1 987
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	13 674	13 026
Kortsiktig gjeld		15 989	15 013
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		247 134	254 352

Stavanger, 6. mars 2019



Gunn Wærsted
Styreleder



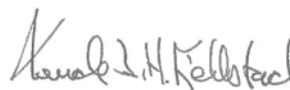
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



Anne-Cathrine Nilsen
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2018	2017
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	175 463	145 043
Utbetalinger fra driften	5	-32 036	-30 222
Utbetalinger fra lete- og feltutvikling		-2 184	
Endring arbeidskapital i lisensene		352	-1 426
Endring over/under call i lisensene		520	353
Refunderbar merverdiavgift		-9	
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		142 106	113 747
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2,11	-22 555	-26 564
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-22 555	-26 564
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-119 666	-87 157
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-119 666	-87 157
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		-115	66

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2018 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 198 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag.

Petoros forvaltning av porteføljen er underlagt regelverk for økonomiforvaltning i staten. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov. Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser og interessentskap holdes atskilt fra driften av selskapet. Kontantstrømmer fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de eierandeler selskapet forvalter og tilhørende ressursregnskap.

REGNSKAPSPRINSIPPER I VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes og driftsutgiftenes kontantbetaling inkludert. I tillegg justeres det for tidsavgrensning av inntekter og kostnader til kontante størrelser med tilsvarende justering av fordringer og gjeld i balansen. Realisert valutatap/-gevinst relatert til driftsutgifter og -inntekter blir i kontantprinsippet klassifisert som driftsutgifter og driftsinntekter. Regnskap i henhold til regnskapsloven viser realisert valutatap/-gevinst som finanskostnader/-inntekter og disse postene inngår da ikke i driftsresultatet. Forskjell mellom regnskap i henhold til regnskapsloven (NGAAP) og kontantprinsipp er markert i notene under.

SDØEs andeler i aksjeselskap og selskap med delt ansvar vedrørende utvinning av petroleum, er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og er bokført i balansen etter bruttometoden for SDØEs andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Det samme gjelder lisensandeler i olje- og gassvirksomhet inklusive rørledningstransport, som ikke er organisert som selskap.

SDØEs deltakelse i Equinor Natural Gas LLC (ENG) blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap og bokført etter egenkapitalmetoden. SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

For aksjer i Norpipe Oil AS blir utbyttet ført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre

konsesjonsrunde) ført som andre inntekter.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

SDØE inntektsfører produksjon av olje, NGL og gass basert på salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at salget regnskapsføres i den perioden volumene løftes og selges til kunden.

Inntekter fra eierandeler i transport og prosesseringsanlegg blir inntektsført når tjenesten er levert.

Gassbytte- og gasslåneavtaler hvor oppgjør skjer i form av tilbakelevering av volum periodiseres som hovedregel etter salgsmetoden. Samtidig avsettes det for tilhørende produksjonskostnader dersom SDØE har lånt/byttet til seg gass. Ved utlån fra SDØE aktiveres det laveste av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris som forskuddsbetalt kostnad på utlånstidspunktet. Videre blir SDØEs andel av lokasjonsbytter knyttet til kjøp eller salg av tredjeparts gass nettoført som driftsinntekter, SDØEs andel av tidsbytter (timeswaps) er bruttoført.

Forpliktelse som oppstår på grunn av for mye løftet råolje i forhold til SDØEs andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris.

Kjøp av tredjeparts gass for videresalg og kjøp av gass til lager for optimalisering bruttoføres som driftskostnader. Tilhørende inntekt inngår i driftsinntekter.

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

Ved kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer hvor SDØE både er eier og skiper, elimineres interne kostnader og inntekter, således at kun kostnader betalt til tredjepart fremkommer som netto transportkostnader.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen. Urealisert valutatap og realisert valutatap/-gevinst blir bokført som finansinntekter eller finanskostnader.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader kostnadsføres løpende. I tillegg til utgifter til direkte forskning og utvikling i det enkelte interessentskap belaster også operatøren interessentskapet for utgifter til generell forskning og utvikling etter størrelsen på letekostnader, driftskostnader og utbyggingskostnader i interessentskapet.

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelles- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelles kostnadsføres. Utgifter knyttet til boring av letebrønner blir imidlertid balanseført i påvente av evaluering. Slike utgifter blir kostnadsført dersom evalueringen viser at funnet ikke er økonomisk drivverdig. Det kan ta lang tid fra brønnen er boret til endelig beslutning om utbygging foreligger. Balanseførte letebrønner vurderes derfor kvartalsvis med hensyn til om det er tilstrekkelig fremdrift i prosjektene slik at kravene til balanseføring fortsatt er til stede. Tørre brønner eller brønner der det ikke er tilstrekkelig fremdrift kostnadsføres.

Utgifter knyttet til utbygging, herunder brønner, plattformer og utstyr balanseføres. Utgifter til driftsforberedelser kostnadsføres løpende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler og investeringer regnskapsføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger og eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse vurderes til anskaffelseskost.

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører økonomisk risiko og kontroll til SDØE (finansieell leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalningene. Driftsmiddelet avskrives planmessig og forpliktelsen reduseres med innbetalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

SDØE opptar ikke gjeld og pådrar seg ikke rentekostnader knyttet til finansiering av utbyggingsprosjekter.

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg beregnes for hvert enkelt felt og feltdedikert transportsystem etter produksjonsenhetsmetoden. Metoden innebærer at anskaffelseskost avskrives over forholdet mellom solgte volum i perioden og reserver ved periodens begynnelse. Brønninvesteringer avskrives over de reserver som er gjort tilgjengelig med de brønner som er boret.

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av basisreserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2018 utgjør denne reservejusteringen 70,4 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 86,5 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt stigerørplattformer som benyttes av flere felt, blir beregnet lineært over gjeldende lisensperiode per 31. desember.

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet. Immaterielle eiendeler avskrives over antatt kontraktsperiode eller økonomisk levetid og eventuelle nedskrivninger er fratrukket.

Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Produserende felt eller installasjoner anses normalt som separate vurderingsenheter for nedskrivning. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi, og verdifallet ikke forventes å være forbigående er det foretatt nedskrivning til gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket salgskostnader og eiendelens bruksverdi. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på SDØEs kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lengre er til stede.

Vedlikeholdskostnader

Utgifter knyttet til reparasjoner og vedlikehold kostnadsføres løpende. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig balanseføres.

Nedstengnings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelse til nedstengning og fjerning regnskapsføres i perioden kravet oppstår, normalt når brønner er boret og installasjoner er bygget og klar for bruk. Forpliktelsen balanseføres som en del av anskaffelseskost for brønner og installasjoner og avskrives sammen med disse. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

Endring av forpliktelse som skyldes tidsverdi, effekten av at fjerningstidspunkt er kommet et år nærmere i tid, regnskapsføres som en finanskostnad.

Lagerbeholdninger

Lager av reservedeler og driftsmateriell vurderes til det laveste av kostpris, etter FIFO prinsippet, og netto salgsverdi. Reservedeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av

olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reservedeler av større verdi lagerføres ved innkjøp og omposteres når de blir benyttet i driften. Petoro tar utgangspunkt i operatørens vurderinger av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

Kundefordringer er oppført i balansen til pålydende verdi etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Kontantstrømmer fra olje- og gassalg overføres staten på daglig basis. Balanseført bankinnskudd inkluderer således SDØEs andel av bankinnskudd i selskaper med delt ansvar som SDØE har en eierandel i og hvor bruttometoden anvendes.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (sokkel og eksport). SDØE fakturerer dette salget avgiftsfritt til kjøper. Samtidig har SDØE fradrag for eventuell inngående merverdiavgift på fakturerte kostnader som er relevante for virksomheten.

Finansielle instrumenter

SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring. Finansielle instrumenter anvendes som del Equinors optimalisering av gassalg.

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Porteføljevurdering er lagt til grunn der dette ut fra de finansielle instrumentenes natur anses som mest fornuftig og porteføljen er balansert i mengde og tid. Eliminering foretas der det er juridiske rettigheter til motregning av urealiserte tap og vinning eller der det er betalt og balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi. For øvrig inntektsføres gevinster ved realisasjon.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres. Betingede eiendeler innregnes ikke med mindre det er rimelig sikkert at eiendelen kommer til oppgjør. Forpliktelser relatert til rettsvister innregnes når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettsystemet.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I januar 2018 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2017) hvor 17 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I 24. konsesjonsrunde juni 2018 ble 6 utvinningstillatelser tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2018 ble det fradelt 2 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 11 utvinningstillatelser ble tilbakelevert og 2 ble solgt. I januar 2019 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2018) hvor ytterligere 14 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2
SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.17	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.18	Akkumulert avskrivning 1.1.17	Tilgang 2018	Ned- skrivning 2018	Avgang 2018	Over- føringer 2018	Avskrivning 2018	Bokført pr 31.12.18
Felt under utvikling	25 398	25 398	0	7 815	0	0	0	0	33 212
Felt i drift	164 518	550 580	-386 061	11 024	-1 562	-141	298	-23 067	151 071
Rørledninger og landanlegg	30 086	71 440	-41 355	307	0	0	0	-2 502	27 890
Balanseførte letekostnader	4 159	4 159	0	1 483	0	-989	-298	0	4 355
Sum varige driftsmidler	224 161	651 577	-427 416	20 628	-1 562	-1 130	0	-25 569	216 529
Immaterielle eiendeler	68	287	-219	1	0	0	0	-4	65
Finansielle anleggsmidler	238	238	0	-20	0	0	0	0	218
Sum anleggsmidler (NGAAP)	224 467	652 103	-427 635	20 609	-1 562	-1 130	0	-25 573	216 811
Omregning til kontante størrelser	-29 646	-68 691	39 045	1 946	360	1 130	0	1 937	-24 273
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	194 821	583 412	-388 591	22 555	-1 201	0	0	-23 636	192 539

Varige driftsmidler på Snøhvit inkluderer balanseføring av en langsiktig finansiell leieavtale for tre skip som benyttes til å frakte LNG fra Snøhvit-feltet. Skipene blir avskrevet over 20 år som er leieperioden.

I nedskrivningsvurderinger beregnes bruksverdi ved bruk at diskonterte fremtidige kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på kapitalkostnad (WACC). I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, kostnader og valutaforutsetninger). Diskonteringsrenten ved beregning av bruksverdi er 7-8 prosent reelt. Inflasjon er beregnet til 2 prosent årlig. Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Generelt er prisforutsetningene som er benyttet i beregning av nedskrivninger:

Nominelle priser/år	2019	2020	2025	2030
Olje NOK/fat	607	566	523	577
Gasspris NOK/Sm ³	2,6	2,4	2,1	2,4

Det er foretatt nedskrivning av Maria som følge av vesentlig reduksjon i reservegrunlaget og lavere brønnpotensiale som har gitt behov for ny dreneringsstrategi og ytterligere investeringer i Maria.

Immaterielle eiendeler inkluderer investeringer i videreutvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport.

Finansielle anleggsmidler på 218 millioner kroner inkluderer foruten aksjepost i Norpipe Oil AS bokført til 1 krone, kapasitetsrettigheter for regassifisering av LNG på Cove Point terminalen i USA med en tilhørende avtale om salg av LNG fra Snøhvit til Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Virksomheten vurderes som en investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11). SDØE deltar i ENG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

NOTE 3**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Lisens	159 162	131 937
Marked	23 001	23 120
Netto overskuddsavtaler	406	428
Eliminering internt salg	-5 138	-4 765
Sum driftsinntekter	177 431	150 720
Omregning til kontante størrelser	-1 968	-5 677
Sum kontantprinsippet	175 463	145 043

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass, tariffinntekter, urealisert tap og inntekter trading varelager. Trading varelager omhandler i hovedsak fysiske volumer.

NOTE 4**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Råolje, NGL og kondensat	70 340	61 171
Gass	94 786	77 398
Transport- og prosesseringsinntekter	11 178	10 674
Andre inntekter	721	1 050
Netto overskuddsavtaler	406	428
Sum driftsinntekter (NGAAP)	177 431	150 720
Omregning til kontante størrelser	-1 968	-5 677
Sum kontantprinsippet	175 463	145 043

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Equinor. All gass omsettes av Equinor gjennom avsetningsinstruks gitt til Equinor for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over "trading desk". Omlag 30 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fem største kundene.

NOTE 5**SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	13 819	11 204
Marked	3 621	3 058
Sum produksjonskostnader	17 440	14 262
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	14 907	13 634
Marked	-49	209
Eliminering internt kjøp	-5 138	-4 765
Sum transport og prosesseringskostnader	9 720	9 078
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Marked	5 815	4 770
Sum andre driftskostnader	5 815	4 770
Sum driftskostnader	32 975	28 110
Omregning til kontante størrelser	-939	664
Sum kontantprinsippet	32 036	28 775

Produksjonskostnader for Lisens inkluderer 2,2 milliarder kroner i avsetning for dom i rettsak knyttet til Troll Unit. Over-/underløft er inkludert i tallet for Marked. Gassled og annen gass infrastruktur er organisatorisk plassert under Marked for rapportering av produksjonskostnader og transport- og prosesseringskostnader. Andre driftskostnader Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og kjøp til varelager for optimalisering av gassalg.

NOTE 6**VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Petroleumsprodukter	2 194	1 028
Reservedeler	1 413	1 506
Varelager	3 608	2 534

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje da forskjellen mellom produsert og solgt volum inngår i over-/underløft.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7**RENTER INKLUDERT I SDØES BEVILGNINGSREGNSKAP**

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2018 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet.

Driften skal belastes med renter på statens faste kapital for å ta hensyn til kapitalkostnader, og gi et mer korrekt bilde av ressursbruken. Dette er en kalkulatorisk kostnad uten kontanteffekt.

Kontantregnskapet inkluderer et mellomværende med staten som utgjør differansen mellom føring på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2018 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesaften som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP)

NOTE 8**NETTO FINANSPOSTER**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Renteinntekter	5	2
Andre finansinntekter	2	1
Valutagevinst	1 698	1 986
Valutatap	-1 577	-1 595
Valutatap/gevinst urealisert	166	33
Rentekostnader	-56	45
Andre finanskostnader	-171	
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 397	-1 400
Netto finansposter	-1 331	-928

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Equinor og 100 prosent i Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE. Petoro, som rettighetshaver for SDØE, har vesentlige deltakerandeler i rørledninger og landanlegg som opereres av Gassco.

Equinor er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Equinor beløp seg til 70,3 milliarder kroner (tilsvarende 132 millioner fat o.e.) i 2018 mot 61,2 milliarder kroner (145 millioner fat o.e.) i 2017.

Equinor selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Equinors navn og sammen med Equinors egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2018 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 387 millioner kroner mot 311 millioner i 2017. Staten har dekket sin relative andel av Equinors kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gassalgsadministrasjon, totalt 13,8 milliarder kroner i 2018 mot 11,7 milliarder i 2017. Mellomværende med Equinor var 7,3 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 8,4 milliarder i 2017.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. Investeringen bokføres etter egenkapitalmetoden og er nærmere omtalt i note 11.

Mellomværende og transaksjoner i tilknytning til aktiviteter i utvinningstillatelsene er ikke inkludert i ovennevnte beløp og således er det ikke gitt opplysninger om mellomværende og transaksjoner i tilknytning til lisensaktiviteter verken med Equinor eller Gassco. SDØE deltar som partner i utvinningstillatelser på norsk sokkel. Disse regnskapsføres etter bruttometoden.

NOTE 10**KUNDEFORDRINGER**

Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP etter fradrag for påregnelige tap.

NOTE 11

INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP

SDØEs deltakelse i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA er med virkning fra 1. januar 2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført til opprinnelig anskaffelseskost 798 millioner kroner.

Selskapet har sitt forretningskontor i Stamford, USA og eies formelt med 56,5 prosent av Equinor Norsk LNG AS som reflekterer SDØEs eierinteresser under Avsetningsinstruksen. Resterende 43,5 prosent eies av Equinor North America Inc. Som en følge av fusjonen mellom tidligere Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet i 2007, blir resultatet fordelt etter en skjevfordelingsmodell med 48,4 prosent til SDØE.

SDØE deltar i ENG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

I tillegg til ENG er aksjepost i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under. Norseas Gas AS ble avviklet i 2018. Likvidasjonsutbytte fra Norseas Gas AS var 373,5 millioner kroner.

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
IB finansielle anleggsmidler	238	362
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	-20	-123
UB Finansielle anleggsmidler	218	238

NOTE 12

NEDSTENGNING/FJERNING

Forpliktelsen omfatter fremtidig nedstengning og fjerning av olje- og gassinstallasjoner. Norske myndighetskrav samt OSPAR-konvensjonen (The Convention for the Protection of the Marine Environment of the North-East Atlantic) legges til grunn ved fastsettelse av forpliktelsens omfang.

Operatørens estimer blir lagt til grunn ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatet, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 23.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

Estimatet for fjerningskostnader er nedjustert med 3,7 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør, endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning samt endring i diskonteringsrente.

Endrede estimat i 2017 var spesifisert med endrede diskonteringsrenter (130), endring eierandel (-195) og endrede estimat (-3 501).

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Forpliktelse per 1.1	67 647	67 546
Nye forpliktelser	2	2 565
Faktisk fjerning	-174	-298
Endrede estimat	-3 682	-3 566
Rentekostnad	1 397	1 400
Forpliktelse per 31.12	65 190	67 647

Det er i 2018 påløpt 174 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet.

NOTE 13**ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

- gjeld i forbindelse finansiell leasing av tre LNG-skip levert i 2006
- gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangement ved overgang til selskapsbasert gassalg
- uopptjent inntekt ved forventet tilbakebetaling av overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasing-kontrakter ved levering av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1 032 millioner kroner per 31.12.2018. Av dette kommer 112 millioner kroner til utbetaling i 2019 og 450 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 470 millioner kroner skal betales etter år 2024.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 533 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 783 millioner kroner, hvorav 206 millioner kroner har forfall til betaling innen fem år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2018 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader for desember, justert for kontantinnkalling i desember
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene

Fordring mot lisensoperatører er flyttet fra kortsiktig gjeld til omløpsmidler i rapporten. Tilsvarende endring er gjort for sammenligningstall i 2017.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15**FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKOSTYRING**

Under avsetningsinstruksen gitt til Equinor benyttes i begrenset grad avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. Dette skyldes hovedsakelig at SDØE er eid av den norske stat og derfor er en del av statens samlede risikostyring. SDØE har ikke rentebærende gjeld av betydning og selger primært olje, gass og våtgass til løpende priser. Instrumentene som benyttes for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures.

Markedsverdi av derivatene var 1 008 millioner kroner i eiendeler og 1 863 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2018. Tilsvarende tall ved utgangen av 2017 var 596 millioner kroner i eiendeler og 2 275 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2018 utgjorde dette 133 millioner kroner i eiendeler og 283 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2017 var 498 millioner kroner i eiendeler. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2018 er kostnadsført.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Equinor kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass er faktiske oppnådde priser. Basert på arrangement knyttet til avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, tas finansielle instrumenter (derivater) i bruk i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon for å motvirke resultatvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser.

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2018 er i stor grad knyttet til en måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasing kontrakter. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Equinor tilknyttet leasing kontrakter for LNG skip under avsetningsinstruksen. SDØE har ingen annen rentebærende gjeld som er eksponert for endringer i rentenivået.

Kredittrisiko

SDØEs omsetning skjer mot et begrenset antall motparter hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Equinor. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

SDØE genererer en betydelig positiv kontantstrøm fra sine aktiviteter. Det er etablert interne retningslinjer knyttet til ordinær håndtering av likviditetsstrøm.

NOTE 16

LEIEAVTALER/KONTRAKTSFORPLIKTELSE

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2019	5 191	1 575
2020	4 315	1 255
2021	3 449	1 172
2022	2 978	1 129
2023	1 499	1 067
Deretter	505	3 684

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningskip, produksjonsskip, helikoptre, standby båter, baser og lignende som oppgitt av den enkelte operatør. Beløpene representerer kanselleringskostnad.

Transportkapasitet og øvrige forpliktelser er knyttet til gassalgaktiviteten og består hovedsakelig av transport- og lagerforpliktelser i Storbritannia og på kontinentet, samt terminalkapasitetsforpliktelser knyttet til Cove Point terminalen i USA. På norsk sokkel er SDØEs eierandel i anlegg og rørledninger gjennomgående høyere eller på nivå med skipingsandelen. Det er således ikke beregnet forpliktelser i disse systemene.

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 19 brønner med en forventet kostnad i 2019 på 1,1 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 12,6 milliarder kroner for 2019 og 20,4 milliarder kroner for senere perioder, totalt 33 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2019. De nevnte forpliktelser for 2019 er inkludert i denne totalen.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Equinor utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med trading virksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 1 milliard kroner for SDØEs andel.

SDØE og Equinor leverer gass til kundene under felles gassalgsavtaler. SDØEs gassreserver vil bli trukket på i henhold til SDØEs andel av produksjonen fra de felt som til enhver tid blir valgt til å levere gassen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17**ANDRE FORPLIKTELSER**

SDØE kan som deltaker i utvinningstillatelser, rørledninger og landanlegg, og gjennom Equinors salg av felles gass for den norske stats regning og risiko, bli påvirket av pågående rettstvister eller uavklarte tvister. Det endelige omfanget av SDØEs forpliktelser eller eiendeler knyttet til slike tvister og krav lar seg ikke beregne på det nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

Forpliktelser relatert til rettstvister innregnes når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet. Det foreligger dom i søksmål fra COSL Offshore Management. Saken gjelder heving av riggkontrakt knyttet til Troll Unit hvor SDØE har 56 prosent deltakerandel. Dommen er anket. Det er avsatt en forpliktelse på 2,4 milliarder kroner per 31.12.2018.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18**VESENTLIGE ESTIMATER**

SDØEs regnskap avlegges i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk som innebærer at ledelsen gjør vurderinger og utviser skjønn innenfor en rekke områder. Endringer i de underliggende forutsetninger vil kunne ha stor effekt på regnskapet. I forhold til SDØE-porteføljen er det antatt at vurderinger med hensyn til de bokførte verdiene på varige driftsmidler, reserver, fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

Utvinnbare reserver inkluderer volum av råolje, NGL (inkludert kondensat) og tørrgass som rapportert i ressursklasse 1-3 i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem. Kun reserver hvor rettighetshavernes plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent i styringskomiteen og innsendt til myndighetene medregnes i porteføljens forventede reserver. Som grunnlag for avskrivninger legges en andel av feltets gjenværende reserver i produksjon til grunn (ressursklasse 1). Årlig beregnes det en andel for porteføljen for henholdsvis olje og gass som skal representere forholdet mellom lave reserver og basisreserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte basisreservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

Utgifter til boring av letebrønner balanseføres midlertidig i påvente av vurdering av om det er gjort funn av olje- eller gassreserver. Vurderinger knyttet til hvorvidt disse kostnadene skal forbli balanseførte eller nedskrives i perioden vil påvirke periodens resultat.

I SDØE-porteføljen er det gjort betydelige investeringer i varige driftsmidler. Ved hver regnskapsavleggelse testes disse for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Vurderinger av hvorvidt en eiendel må nedskrives bygger i stor grad på skjønnsmessige vurderinger og forventninger til fremtidige markedspriser.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 12 og note 15, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 19**EGENKAPITAL**

Alle tall i millioner kroner	2018	2017
Egenkapital per. 1.1	168 063	156 302
Årets resultat	114 210	98 919
Kontantoverføring til staten	- 119 666	- 87 157
Egenkapital per 31.12	162 607	168 063

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 20

REVISOR

SDØE er underlagt Bevilgningsreglementet samt Reglement og Bestemmelser om økonomistyring i staten. Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004. Revisjonen foregår i perioden 1. mai 2018 – 30. april 2019, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2019.

I tillegg er PricewaterhouseCoopers AS (PwC) engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens internrevisjonsoppgaver. PwC avgir revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 21

FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER - IKKE REVIDERT

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2018		2017		2016	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver ved begynnelsen av året	1 615	678	1 489	712	1 599	743
Korreksjoner av tidligere år**	-9	0	0	0	-3	-1
Endring av anslag	-33	-6	30	3	18	-1
Utvidelser og funn	127	0	112	0	1	0
Forbedret utvinning	7	1	129	4	20	1
Kjøp av reserver	0	0	0	0	2	6
Salg av reserver	0	0	0	0	0	0
Produksjon	-136	-41	-145	-41	-150	-37
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1 572	632	1 615	678	1 489	712

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjonen skyldes at enkelte felt rapporterer negative reserver. Produksjon måles eksakt mens gjenværende reserver er estimat.

Reservetilvekst er summen av endring i anslag, utvidelser og funn samt forbedret utvinning

Ved utgangen av 2018 var porteføljens forventede totale gjenværende reserver 5 544 millioner fat o.e., en nedgang på 335 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2017. Det ble produsert 396 millioner fat o.e. i 2018. Reservetilveksten på 62 millioner fat o.e. kom først og fremst fra beslutningen om Johan Sverdrup fase 2. Dette gir en reserveerstatningsgrad for 2018 på 16 prosent mot 78 prosent i 2017.

NOTE 22

FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. SDØE har kostnadsført 497 millioner kroner til forskning og utvikling i 2018 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 23

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Equinor inngikk i 3. kvartal 2018 avtale om kjøp av 100 prosent av aksjene i Danske Commodities (DC). Avtalen ble godkjent i januar 2019 og trådte i kraft 1.2.2019. DC er et av Europas største selskaper innen kortsiktig elektrisitetshandel. Kortsiktig gasshandel inngår også i aktiviteten til selskapet. Petoro er i dialog med Equinor om håndtering av SDØEs deltakelse knyttet til transaksjonen under Avsetningsinstruksen.

NOTE 24
STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
018 C	-	5,00000
018 DS	-	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
036 E	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038	-	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
043 ES	30,00000	-
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
050 IS	30,00000	30,00000
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
053 C	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	35,69000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
102 H	30,00000	-
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000
107 B	7,50000	7,50000
107 D	7,50000	7,50000
110	30,00000	30,00000
110 B	30,00000	30,00000
120	16,93548	16,93548
120 B	16,93548	16,93548
120 CS	16,93548	16,93548
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	30,00000	-
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
169 C	50,00000	50,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	30,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
237	35,69000	35,69000
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 J	40,00000	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
255 D	30,00000	-
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	14,95000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
504	52,40700	52,40700
516	24,54545	24,54545
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
537 B	20,00000	-
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
612	-	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	-	20,00000
659	30,00000	30,00000
682	20,00000	20,00000
685	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
718	-	20,00000
720	20,00000	20,00000
728	-	20,00000
728 B	-	20,00000
745 S	-	30,00000
749	20,00000	20,00000
751	20,00000	20,00000
762	20,00000	20,00000
768	20,00000	20,00000
768 B	20,00000	20,00000
775	20,00000	20,00000
775 B	20,00000	-
776	20,00000	20,00000
777	20,00000	20,00000
777 B	20,00000	20,00000
777 C	20,00000	20,00000
777 D	20,00000	-
793	20,00000	20,00000
795	20,00000	20,00000
805	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
831	20,00000	20,00000
832	20,00000	20,00000
832 B	20,00000	-
837	20,00000	20,00000
841	20,00000	20,00000
844	20,00000	20,00000
848	-	20,00000
849	-	20,00000
854	20,00000	20,00000
855	20,00000	20,00000
857	20,00000	20,00000
858	20,00000	20,00000
859	20,00000	20,00000
860	20,00000	20,00000
864	20,00000	20,00000
885	20,00000	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	-

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)
892	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	20,00000	20,00000
899	20,00000	20,00000
902	20,00000	20,00000
904	30,00000	-
907	20,00000	-
916	20,00000	-
921	20,00000	-
923	20,00000	-
934	20,00000	-
935	20,00000	-
949	20,00000	-
950	20,00000	-
954	20,00000	-
958	20,00000	-
959	20,00000	-
960	20,00000	-
961	20,00000	-
964	25,00000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027		
027 B		
027 C		
027 D		
027 FS		
027 GS		
028		
028 B		
028 S		
029		
029 B		
029 C		
033		
033 B		

Samordnede felt	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Flyndre Unit	-	0,35400	-	-
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2030	2024
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2032	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2043	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2034	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,57700	19,57700	2034	2027
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2044	2024
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000	2058	2036
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000	2031	2027
Norne Inside	54,00000	54,00000	2035	2026
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500	2042	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2040	2031
Sindre Unit	27,09000	27,09000	2032	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2040
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2051	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2025	2026
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2025	2026
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2026	2031
Vega Unit	28,32000	28,32000	2030	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2040	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2019	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2035	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2032	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Embla	5,00000	5,00000	2050	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2027	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2021	2021
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2052	2019
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2035	2031
Maria	30,00000	30,00000	2033	2036
Rev	30,00000	30,00000	2019	2021
Skirne	30,00000	30,00000	2020	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2035	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2025	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2043	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2030	2040
Tune	40,00000	40,00000	2021	2020
Urd	24,54546	24,54546	2035	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2025	2020
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040

Nedstengte felt	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Jette Unit	30,00000	30,00000	2021
Jotun (027 B)	-	-	-
Tor Unit	3,68744	3,68744	2028
Varg	30,00000	30,00000	-
Yttergryta	19,95000	19,95000	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2018 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2023
Grane oljerør	42,06310	42,06310	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,00000	30,00000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,00000	5,00000	2028
Mongstad Terminal DA	35,00000	35,00000	-
Gassinfrastruktur			
Gassted**	46,69700	46,69700	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2020
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Nyhamna	26,13840	26,13840	2041
Polarled	11,94600	11,94600	2041
Valemon Rikgassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	30,35317	30,35317	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,88161	22,88161	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	-	40,00600	-
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	-

I tillegg har SDØE immaterielle eiendeler vedrørende lagringskapasitet i gasslager i UK og Tyskland og finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG).

* Utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier men har rett til andel av eventuelt overskudd

** Gassted har flere transporttillatelser med ulike lisensperioder

RESSURSREGNSKAP 2018

Vedlagte tabeller viser gjenværende reserver for ressurskategoriene 1 til og med 3 samt ressurser for ressurskategoriene 4 til og med 8.

Ressurskategori 1 til 8		Gjenværende utvinnbare ressurser		
		Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
RK 1-3	Reserver	249,9	631,5	881,4
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	30,1	34,6	64,7
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	27,5	50,0	77,4
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	6,0	3,7	9,7
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	66,4	57,1	123,5
RK 8	Prospekt	20,6	14,1	34,7
Sum		401	791	1192

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Nøkken	0,02	0,04	0,05	0,02	0,04	0,05
Atla	0,10	0,39	0,50	0,03	0,00	0,03
Draugen	71,12	0,80	71,92	1,34	0,00	1,33
DVALIN	0,30	6,28	6,58	0,30	6,28	6,58
Ekofisk-gruppen ¹⁾	37,08	10,37	47,46	5,22	0,73	5,96
FRAM H-NORD	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,01
GIMLE	0,79	0,22	1,02	0,01	0,01	0,02
GJØA	9,47	11,45	20,92	1,94	3,19	5,13
GRANE	43,01	0,00	43,01	8,79	0,00	8,79
Gullfaks-gruppen ²⁾	142,06	32,27	174,32	9,91	7,83	17,74
HEIDRUN	115,78	26,77	142,56	22,03	15,50	37,53
HEIMDAL	1,34	9,23	10,57	0,00	0,01	0,02
JOHAN CASTBERG	17,78	0,00	17,78	17,78	0,00	17,78
JOHAN SVERDRUP	72,07	1,78	73,85	72,07	1,78	73,85

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje- ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje- ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
KRISTIN	7,17	5,70	12,87	0,57	0,69	1,26
KVITEBJØRN	15,67	28,94	44,61	3,75	5,47	9,23
MARIA	2,46	0,08	2,54	2,10	0,08	2,18
MARTIN LINGE	4,50	7,72	12,22	4,50	7,72	12,22
NORNE	52,32	6,92	59,24	2,40	2,90	5,30
Norne satellitter ³⁾	3,66	0,16	3,82	0,90	0,01	0,91
ORMEN LANGE	7,00	111,63	118,63	1,75	36,39	38,15
OSEBERG	142,76	39,27	182,03	8,01	22,00	30,01
OSEBERG SØR	23,91	7,47	31,37	4,46	3,53	7,99
OSEBERG ØST	8,34	0,13	8,46	1,01	0,01	1,03
REV	0,27	0,80	1,07	0,02	0,00	0,02
SINDRE	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,02
SKIRNE	0,70	3,09	3,79	0,08	-0,16	-0,08
SNORRE	95,72	1,99	97,71	27,60	0,06	27,66
SNØHVIT	12,06	62,73	74,80	7,99	46,62	54,61
STATFJORD NORD	12,97	0,64	13,61	0,83	-0,09	0,74
STATFJORD ØST	12,34	1,32	13,66	0,32	0,09	0,40
SVALIN	2,95	0,00	2,95	1,17	0,00	1,17
SYGNA	3,37	0,00	3,37	0,18	0,00	0,18
TORDIS	20,63	1,41	22,04	1,32	0,12	1,44
TROLL	186,37	802,20	988,57	20,82	439,68	460,50
TUNE	1,49	7,68	9,17	-0,05	-0,18	-0,23
VALEMON	0,61	4,12	4,73	0,17	1,36	1,54
VEGA	6,52	6,22	12,74	2,80	2,97	5,76
VESLEFRIKK	22,14	2,16	24,30	0,68	0,74	1,43
VIGDIS	22,65	0,51	23,16	3,29	-0,06	3,22
Visund-gruppen ⁴⁾	17,65	19,49	37,14	5,52	12,34	17,86
ÅSGARD	71,69	78,93	150,62	8,24	13,86	22,10
Totalt	1269	1301	2570	250	632	881

1) Ekofisk-gruppen består av Ekofisk, Eldfisk og Embla

2) Gullfaks-gruppen: Gullfaks og Gullfaks Sør

3) Norne satellitter: Skuld og Urd

4) Visund-gruppen: Visund og Visund Sør



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Org. nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Til Statens direkte økonomiske engasjement

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap for 2018. Årsregnskapet består av ledelseskomentarer og oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapportering, inklusiv noter til årsregnskapet for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2018.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 118 687 390 263 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet.

Etter Riksrevisjonens mening gir Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter i 2018 og av mellomværende med statskassen per 31. desember 2018, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig revisjon (ISSAI 1000–2999). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet under «Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet». Vi er uavhengige av virksomheten slik det kreves i lov og instruks om Riksrevisjonen og de etiske kravene i ISSAI 30 fra International Organization of Supreme Audit Institutions (INTOSAI's etikkregler), og vi har overholdt de øvrige etiske forpliktelsene våre i samsvar med disse kravene og INTOSAI's etikkregler. Etter vår oppfatning er revisjonsbevisene vi har innhentet tilstrekkelige og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon i årsrapporten

Ledelsen er ansvarlig for årsrapporten, som består av årsregnskapet (del VI) og øvrig informasjon (del I–V). Riksrevisjonens uttalelse omfatter revisjon av årsregnskapet og virksomhetens etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring, ikke øvrig informasjon i årsrapporten (del I–V). Vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen i årsrapporten. Formålet er å vurdere om det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen, årsregnskapet og kunnskapen vi har opparbeidet oss under revisjonen. Vi vurderer også om den øvrige informasjonen ser ut til å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere dette i revisjonsberetningen.

Det er ingenting å rapportere i så måte.

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlige for å utarbeide et årsregnskap som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten. Ledelsen og styret er også ansvarlige for å etablere den interne kontrollen som de mener er nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Det overordnede departementet og styret har det overordnede ansvaret for at virksomheten rapporterer relevant og pålitelig resultat- og regnskapsinformasjon og har forsvarlig internkontroll.

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betryggende sikkerhet er et høyt sikkerhetsnivå, men det er ingen garanti for at en revisjon som er utført i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig revisjon (ISSAI 1000–2999), alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir ansett som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke de beslutningene brukere treffer på grunnlag av årsregnskapet.

Vi utøver profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen, i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og ISSAI 1000–2999.

Vi identifiserer og anslår risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten den skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Videre utformer og gjennomfører vi revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer og innhenter tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon ikke blir avdekket, er høyere for feilinformasjon som skyldes misligheter, enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil. Grunnen til det er at misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, feilpresentasjoner eller overstyring av intern kontroll.

Vi gjør også følgende:

- opparbeider oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige ut fra omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om hvor effektiv virksomhetens interne kontroll er
- evaluerer om regnskapsprinsippene som er brukt, er hensiktsmessige, og om tilhørende opplysninger som er utarbeidet av ledelsen, er rimelige
- evaluerer den totale presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene
- evaluerer om årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten

Vi kommuniserer med ledelsen og informerer det overordnede departementet, blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og når revisjonsarbeidet skal utføres. Vi vil også ta opp forhold av betydning som er avdekket i løpet av revisjonen, for eksempel svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Når det gjelder forholdene som vi tar opp med ledelsen og informerer det overordnede departementet om, tar vi standpunkt til hvilke som er av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet, og avgjør om disse skal regnes som sentrale forhold ved revisjonen. De beskrives i så fall i et eget avsnitt i revisjonsberetningen, med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring. Forholdene omtales ikke i beretningen hvis Riksrevisjonen beslutter at det er rimelig å forvente at de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring vil være større enn offentlighetens interesse av at saken blir omtalt. Dette vil bare være aktuelt i ytterst sjeldne tilfeller.

Dersom vi gjennom revisjonen av årsregnskapet får indikasjoner på vesentlige brudd på administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten, gjennomfører vi utvalgte revisjonshandlinger for å kunne uttale oss om hvorvidt det er vesentlige brudd på slike regelverk.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon knyttet til administrative regelverk for økonomistyring

Vi uttaler oss om hvorvidt vi er kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene på en måte som i vesentlig grad strider mot administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten. Uttalelsen gis med moderat sikkerhet og bygger på ISSAI 4000-serien for etterlevelserevisjon. Moderat sikkerhet for uttalelsen oppnår vi gjennom revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendige.

Basert på revisjonen av årsregnskapet og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til ISSAI 4000-serien, er vi ikke kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene i strid med administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten.

Oslo; 30.04.2019

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør