

A photograph of an offshore oil platform, likely the Norre B platform, extending over a blue ocean under a clear sky. The platform's complex structure, including pipes and railings, is visible on the left side of the frame. The text 'NORRE B' and 'ATOIL' is partially visible on a yellow section of the platform. The title 'TALLENE FOR 2016' is prominently displayed in large, bold, black capital letters in the upper right area.

TALLENE FOR 2016

ÅRSREGNSKAP SDØE

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 2016 besto porteføljen av 180 utvinningstillatelser, seks flere enn ved inngangen til året. I januar 2017 mottok Petoro andeler i 13 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2016).

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 2016.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 23. desember 2016 var SDØEs bevilgning til investeringer³ 28,0 milliarder kroner og til driftsresultat⁴ 63,5 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁵ var 3,9 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Statoil som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom en avsetningsinstruks.

ARTSKONTORAPPORTERINGEN

kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 127,9 milliarder kroner i 2016 mot 158,8 milliarder kroner i 2015 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene er særlig påvirket av lavere olje- og gasspriser i 2016 samt lavere gassvolum. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 27,8 milliarder kroner og driftsutgifter på 32,0 milliarder kroner. Utbetaling av finansutgifter kommer i tillegg. Avskrivninger på felt og anlegg var 23,3 milliarder kroner i 2016 mot 23,7 milliarder kroner i 2015. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutgifter. Utbetalinger i 2015 knyttet til investeringer var 28,9 milliarder kroner og til drift 34,7 milliarder kroner.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letekostnader, 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.

Årsresultatet i 2016 var 57,4 milliarder kroner, 31,6 milliarder kroner lavere enn i 2015. Netto kontantstrøm overført til staten var 65,9 milliarder kroner i 2016 sammenlignet med 93,8 milliarder i 2015. Kontantstrømmen og årsresultatet er preget av betydelig lavere olje- og gasspriser i 2016 sammenlignet med 2015. Gjennomsnittlig realisert oljepris for året var 361 kroner per fat mot 420 kroner per fat i 2015. Gjennomsnittsprisen for gass var 1,62 kroner per Sm³ i 2016 mot 2,14 kroner per Sm³ i 2015. Total produksjon var 1,040 millioner fat oljeekvivalenter (o.e) per dag som var tre prosent lavere enn produksjonen året før, primært grunnet lavere gassproduksjon. Den høye gassproduksjonen i 2015 skyldes flytting av gassvolumer fra 2014 til 2015. Regulariteten har

³ Kap/post 2440.30

⁴ Kap/post 5440.24

⁵ Kap/post 5440.80

vært god også i 2016.

Totale driftskostnader inkludert letetekostnader samt avskrivninger og nedskrivninger var 61,5 milliarder kroner, om lag ni prosent lavere enn fjoråret. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 14,6 milliarder kroner, som er 13 prosent lavere enn fjoråret. Driftskostnadene ble påvirket av avskrivning- og nedskrivningskostnader i 2016 på noen felt. Petoro var deltaker i 12 av de 36 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2016. Det ble gjort totalt fem nye, men små funn.

Investeringer i 2016 var 28,3 milliarder kroner og var på nivå med 2015. Produksjonsboring utgjør om lag halvparten av investeringene. Letetekostnader som ble balanseført i 2016 var i tillegg 1,1 milliarder kroner.

Ved utgangen av 2016 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5 968 millioner fat o.e. Dette er 308 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2015. Reduksjonen av reserver i SDØE-porteføljen tilskrives i all hovedsak produksjon og at det ikke har vært noen beslutninger om større utbygginger i løpet av 2016.

Bokførte eiendeler var 241 milliarder kroner per 31. desember 2016. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Eiendelene er nedskrevet med om lag 6 milliarder kroner i 2016, i hovedsak som følge av reduserte prisforventninger og feltspesifikke hendelser.

Egenkapitalen var ved årets slutt 153 milliarder kroner. Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 67,5 milliarder kroner.

TILLEGGSOPPLYSNINGER

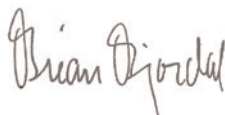
Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Revisjonsberetningen antas å foreligge i løpet av andre kvartal 2017. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet.

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 av 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, 3. mars 2017



Gunn Wærsted
Styreleder



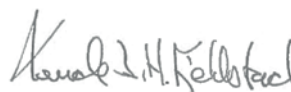
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
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 31.12.2016 – tall i hele norske kroner

Utgifts-kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2016	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	28 000 000 000	27 815 084 217	184 915 783
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	31 000 000 000	31 160 202 285	-160 202 285
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 500 000 000	2 478 008 890	21 991 110
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 500 000 000	23 276 647 734	223 352 266
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 900 000 000	3 805 803 940	94 196 060
Sum utgiftsført				88 900 000 000	88 535 747 066	-

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2016	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	124 400 000 000	127 908 603 522	3 508 603 522
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 500 000 000	23 276 647 734	-223 352 266
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 900 000 000	3 819 818 714	-80 181 286
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-14 014 774	-14 014 774
Sum inntektsført				151 800 000 000	154 991 055 196	-
5440	24	Driftsresultat		63 500 000 000	67 187 940 673	3 687 940 673
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-66 455 308 130	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	119 545 783 889
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	17 506 196 547
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-71 154 814 696
	Endring i mellomværende 2016	558 142 390
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2016	2015	Endring
	Mellomværende med statskassen	-3 227 328 534	-2 669 186 144	558 142 390

Kommentar endring mellomværende 2015 til 2016:

Endring skyldes i hovedsak økte forskuddsbetalinger og redusert arbeidskapital i lisensene.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		28 000 000 000	28 000 000 000
5440.24.02		31 000 000 000	31 000 000 000
5440.24.03		2 500 000 000	2 500 000 000
5440.24.04		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.24.05		3 900 000 000	3 900 000 000
5440.24.01		124 400 000 000	124 400 000 000
5440.30		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.80		3 900 000 000	3 900 000 000
5440.85		0	0
5440.24		63 500 000 000	63 500 000 000

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 2016 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten			3 227 328 534,15
Realinvestering før nedskrivning	198 012 778 994,54		
Nedskrivning	-6 294 450 345,71		
Konto for realinvestering	191 718 328 648,83	191 718 328 648,83	
Sum			194 945 657 182,98
Mellomregning staten 01.01.2016	-2 669 186 144,10		
Totale utgifter	27 815 084 217,34		
Totale inntekter	-94 270 392 346,91		
Kontantstrøm	-66 455 308 129,57	-66 455 308 129,57	
Netto overført staten	65 897 165 739,52		
Mellomregning staten 31.12.2016	-3 227 328 534,15	-3 227 328 534,15	
Fast kapital 01.01.2016	-193 474 342 511,43		
Årets investering	-27 815 084 217,34		
Årets avskrivning	23 276 647 734,23		
Nedskrivning	6 294 450 345,71		
Fast kapital 31.12.2016	-191 718 328 648,83	-191 718 328 648,83	
Sum			-194 945 657 182,98

Stavanger, 3. mars 2017



Gunn Wærsted
Styreleder



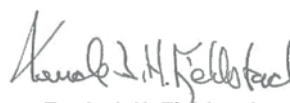
Brian Bjørndal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen 31.12.2016		
	2016	2015
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinntekter	116 916 966 237,23	148 801 222 540,28
Andre innbetalinger	11 518 725 781,11	9 013 754 670,74
Sum innbetalinger fra drift	128 435 692 018,34	157 814 977 211,02
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	23 276 647 734,23	23 726 240 273,99
Andre utbetalinger til drift	31 997 464 222,10	34 664 327 354,79
Sum utbetalinger til drift	55 274 111 956,33	58 390 567 628,78
Netto rapporterte driftsutgifter	-73 161 580 062,01	-99 424 409 582,24
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	-527 088 496,64	1 019 959 029,06
Sum investerings- og finansinntekter	-527 088 496,64	1 019 959 029,06
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	27 725 735 797,99	28 384 404 067,08
Utbetaling til kjøp av aksjer	90 825 759,65	540 889 236,56
Utbetalinger av finansutgifter	5 445 073 552,52	6 619 854 992,14
Sum investerings- og finansutgifter	33 261 635 110,16	35 545 148 295,78
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	33 788 723 606,80	34 525 189 266,72
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-23 276 647 734,23	-23 726 240 273,99
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-3 805 803 940,13	-4 091 743 742,47
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-27 082 451 674,36	-27 817 984 016,46
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-66 455 308 129,57	-92 717 204 331,98

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2016	2015
O/U call	2 296 729 921,06	-1 673 092 256,27
AP Nonop	-331 626 638,02	911 833 471,31
AR Nonop	-417 271 621,26	-157 892 878,88
Inventory Nonop	-250 731 281,73	-573 579 172,77
Prep Exp Nonop	17 232 617,98	-79 431 088,36
Working cap - Nonop	-758 899 585,52	669 681 601,04
Merverdiavgift	2 708 977,61	-19 444 510,80
Agio	-0,07	-0,03
Sum mellomværende med statskassen	558 142 390,05	-921 924 834,76

*)

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

Prer Exp Nonop - Forhåndsbetalte utgifter til operatørene - avregninger

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

Merverdiavgift - Inngående og utgående merverdiavgift

Agio - Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar endring mellomværende 2015 til 2016:

Endring skyldes i hovedsak endringer i avsetninger i lisensene, samt endringer forskuddsbetaling i lisensene.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2016	2015
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	121 224	157 753
Sum driftsinntekter		121 224	157 753
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 371	1 469
Produksjonskostnader	5	14 616	16 709
Transport og prosesseringskostnader	5	8 955	9 742
Avskrivninger og nedskrivninger	2	30 652	34 506
Andre driftskostnader	5, 9, 10	5 867	5 337
Sum driftskostnader		61 460	67 762
Driftsresultat		59 765	89 990
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		5 057	11 792
Finanskostnader	12	7 396	12 783
Netto finansposter	8	-2 339	-991
ÅRSRESULTAT	19	57 426	88 999

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2016	2015
Immaterielle eiendeler	2	72	76
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	220 996	225 516
Finansielle anleggsmidler	2, 11	362	280
Anleggsmidler		221 430	225 872
Lager	6	2 737	4 287
Kundefordringer	9, 10	16 839	17 870
Bankinnskudd		149	84
Omløpsmidler		19 726	22 241
SUM EIENDELER		241 156	248 112
Egenkapital per 1.1		161 524	166 165
Betalt fra/(til) Staten i året		-65 897	-93 639
Årets resultat		57 426	88 999
Egenkapital	19	153 053	161 524
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	67 546	70 129
Annen langsiktig gjeld	13	7 268	7 390
Langsiktig gjeld		74 814	77 519
Leverandørgjeld		2 411	1 967
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	10 878	7 101
Kortsiktig gjeld		13 289	9 069
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		241 156	248 112

Stavanger, 3. mars 2017



Gunn Wærsted
Styreleder



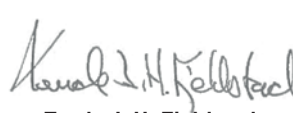
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2016	2015
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	127 828	158 782
Utbetalinger fra driften	5	-33 634	-36 993
Endring arbeidskapital i lisensene		1 807	-802
Endring over/under call i lisensene		-2 297	1 673
Netto rentebetalinger		75	-97
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		93 778	122 563
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2,11	-27 815	-28 955
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-27 815	-28 955
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-65 897	-93 639
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-65 897	-93 639
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		66	-31

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2016 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 180 utvinningstillatelser og 14 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i fire 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 investeringsenes 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 Statoil Natural Gas LLC (SNG) 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 Norseas Gas AS og 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.

Forpliktelser 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 tredjepartsgass 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 undersøkelser 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. Tørrer 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 (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalinger. 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 2016 utgjør denne reservejusteringen 76,5 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 86,3 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 fratrasket.

Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Olje- og gassfelt 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 fratrasket 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 lenger 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 forpliktelser 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 som benyttes ved beregning av virkelig verdi av fjerningsforpliktelsen er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen.

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 Statoils optimalisering av gassalg.

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Urealiserte gevinster blir inntektsført når alle følgende kriterier oppfylles; instrumentet er klassifisert som omløpsmiddel; inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg; omsettes på børs, autorisert markedsplass eller tilsvarende regulert marked i utlandet; og har god eierspredning og likviditet. 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.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I 2016 tildelte Olje- og energidepartementet 22 utvinningstillatelser med SDØE-deltakelse. I forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2015 (TFO 2015) 19. januar 2016 ble 13 utvinningstillatelser tildelt med SDØE-deltakelse hvorav 3 er tilleggsareal til eksisterende utvinningstillatelser. I 23. konsesjonsrunde 18. mai 2016 ble 5 utvinningstillatelser tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2016 ble det fradelt 4 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 17 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2017 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2016) hvor ytterligere 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

Med effekt fra 1. januar 2016 ble i tillegg Petoro rettighetshaver i Dvalin-lisensen (PL435) ved overtakelse av 20 % andel fra OMV. SDØE-andelen i PL 435 økte, med effekt fra 1. januar 2017 med 15 % gjennom overtakelse av en 5 % andel fra Edison samt inntreden i en 10 % andel som følge av Maersk uttreden fra lisensen.

NOTE 2
SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.15	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.16	Akkumulert avskrivning 1.1.16	Tilgang 2016	Ned- skrivning 2016	Avgang 2016	Over- føringer 2016	Avskrivning 2016	Bokført pr 31.12.16
Felt under utvikling	11 092	11 092	0	8 065	-2 654	0	122	0	16 625
Felt i drift	174 439	512 558	-338 119	16 574	-1 891	-853	366	-21 812	166 791
Rørledninger og landanlegg	35 222	71 538	-36 316	1 378	-1 855	0	0	-2 437	32 307
Balanseførte letekostnader	4 763	4 763	0	1 541	0	-542	-488	0	5 273
Sum varige driftsmidler	225 516	599 951	-374 435	27 558	-6 400	-1 396	0	-24 249	220 996
Immaterielle eiendeler	76	287	-211	0	0	0	0	-4	72
Finansielle anleggsmidler	280	280	0	82	0	0	0	0	362
Sum anleggsmidler (NGAAP)	225 872	600 519	-374 647	27 639	-6 400	-1 396	0	-24 253	221 430
Omregning til kontante størrelser	-32 298	-70 723	38 325	1 068	-7 187	7 795	0	1 009	-29 712
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	193 474	529 796	-336 321	28 708	-13 587	6 400	0	-23 244	191 718

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.

Det er foretatt vesentlige nedskrivninger i 2016 for enkelte eiendeler på bakgrunn av lavere langsiktige prisforutsetninger og anleggs- og feltspesifikke forhold. Bruksverdi beregnes ved bruk av 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). Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

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

Finansielle anleggsmidler på 362 millioner kroner inkluderer:

- Kapasitetsrettigheter for regassifisering av LNG på Cove Point terminalen i USA med en tilhørende avtale om salg av LNG fra Snøhvit til Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Virksomheten vurderes som en investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11). SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.
- Aksjepost i Norsea Gas AS med bokført verdi på 3,98 millioner kroner og en aksjepost i Norpipe Oil AS.

NOTE 3
SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
Lisens	122 869	150 690
Marked	3 062	15 285
Netto overskuddsavtaler	8	567
Eliminering internt salg	-4 715	-4 600
Sum driftsinntekter (NGAAP)	121 224	161 942
Omregning til kontante størrelser	6 684	-3 107
Sum kontantprinsippet	127 909	158 835

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. Bruttoføring fra og med 2016 medfører at kjøp trading varelager ikke nettes mot driftsinntektene. Tallene for 2015 er korrigert tilsvarende for å sammenligne årene.

NOTE 4
SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER PER PRODUKT

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
Råolje, NGL og kondensat	49 322	59 436
Gass	60 927	90 286
Transport- og prosesseringsinntekter	10 597	11 113
Andre inntekter	369	540
Netto overskuddsavtaler	8	567
Sum driftsinntekter (NGAAP)	121 224	161 942
Omregning til kontante størrelser	6 684	-2 402
Sum kontantprinsippet	127 909	158 835

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass omsettes av Statoil (gjennom avsetningsinstruks gitt til Statoil) 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 volumer er kjøpt av de fire største kundene. Bruttoføring fra og med 2016 medfører at kjøp trading varelager ikke nettes mot driftsinntektene. Tallene for 2015 er korrigert tilsvarende for å sammenligne årene.

NOTE 5
SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	14 060	15 264
Annen infrastruktur	555	1 445
Sum produksjonskostnader	14 616	16 709
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	13 470	13 500
Marked	200	842
Eliminering internt kjøp	-4 715	-4 600
Sum transport og prosesseringskostnader	8 955	9 742
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Marked	5 866	9 526
Sum andre driftskostnader	5 866	9 526
Sum driftskostnader	29 437	35 976
Omregning til kontante størrelser	1 723	-754
Sum kontantprinsippet	31 160	35 222

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og kjøp til varelager for optimalisering av gassalg. Bruttoføring fra og med 2016 medfører at kjøp trading varelager ikke nettes mot driftsinntektene, men vises brutto som andre driftskostnader under Marked. Tallene for 2015 er korrigert tilsvarende for å sammenligne årene.

NOTE 6
VARELAGER

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
Petroleumsprodukter	1 072	2 370
Reservedeler	1 665	1 916
Varelager	2 737	4 287

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

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 2016 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 2016 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesatsen 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	2016	2015
Renteinntekter	81	53
Andre finansinntekter	72	42
Valutagevinst, realisert	4 904	6 778
Valutatap, realisert	-4 091	-5 288
Valutatap/gevinst urealisert	-1 797	-547
Rentekostnader	-122	-397
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 386	-1 632
Netto finansposter	-2 339	-991

Ikke relevant ved kontantprinsippet. Sammenligningstall for 2015 er omarbeidet for å vise urealisert valuta tap/ gevinst separat.

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent i Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE. Petoro har vesentlige eierandeler i rørledninger og landanlegg som opereres av Gassco.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 49,3 milliarder kroner (tilsvarende 147 millioner fat o.e.) i 2016 mot 59,4 milliarder kroner (152 millioner fat o.e.) i 2015.

Statoil selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Statoils navn og sammen med Statoils egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2016 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 369 millioner kroner mot 550 millioner i 2015. Staten har dekket sin relative andel av Statoils kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gasssalgsadministrasjon, totalt 12,6 milliarder kroner i 2016 mot 15,1 milliarder i 2015. Mellomværende med Statoil var 5,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 4,2 milliarder i 2015.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA.

Kontantstrømmene fra SNG 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 Statoil 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 Statoil Natural Gas LLC (SNG) 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 Statoil Norsk LNG AS som reflekterer SDØEs eierinteresser under Avsetningsinstruksen. Resterende 43,5 prosent eies av Statoil North America Inc. Som en følge av fusjonen mellom Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet i 2007, blir resultatet fordelt etter en skjevfordelingsmodell med 48,4 prosent til SDØE.

Statoil konsoliderer sitt eierskap i SNG med øvrige aktiviteter i USA og benytter SNG som markedsføringsselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

I tillegg til SNG er aksjeposter i Norsea Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
IB finansielle anleggsmidler	280	101
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	82	180
UB Finansielle anleggsmidler	362	280

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 estimerer 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 rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen. For forpliktelser utover lengste forfall på statsobligasjoner benyttes ekstrapolert rente avledet fra utenlandske renter.

Estimatet for fjerningskostnader er nedjustert med 2,7 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer reduserte estimerer for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner.

Alle tall i millioner kroner	2016	2015
Forpliktelse per 1.1	70 129	77 520
Nye forpliktelser/Avgang	0	0
Faktisk fjerning	-584	-1 355
Endrede estimat	-2 717	-9 312
Endrede diskonteringsrenter	-666	1 591
Endring eierandel	-2	52
Rentekostnad	1 386	1 632
Forpliktelse per 31.12	67 546	70 129

Det er i 2016 påløpt 584 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 leasingkontrakter ved leveringen 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 1 357 millioner kroner. Av dette kommer 199 millioner kroner til utbetaling i 2017 og 799 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 377 millioner kroner skal betales etter år 2022.

Tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 4 972 millioner kroner. Øvrig langsiktig gjeld er på 921 millioner kroner, hvorav 303 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 2017 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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15**FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKOSTYRING**

Det benyttes kun 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 277 millioner kroner i eiendeler og 4 899 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2016. Tilsvarende tall ved utgangen av 2015 var 3 759 millioner kroner i eiendeler og 331 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 2016 utgjorde dette 199 millioner kroner i eiendeler og 83 millioner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2015 var 918 millioner kroner i eiendeler. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2016 er kostnadsført.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Statoil 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 kun i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon for å motvirke resultatsvingninger 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 2016 er i stor grad knyttet til én måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasingkontrakter. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Statoil tilknyttet leasingkontrakter 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 Statoil. 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
2017	6 168	2 155
2018	4 819	1 822
2019	4 207	1 662
2020	3 505	1 544
2021	2 798	1 281
Deretter	3 381	5 813

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

Transportkapasitet og øvrige forpliktelser er knyttet til gassalgsaktiviteten 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 selskapet forpliktet til å delta i 12 brønner med en forventet kostnad for SDØE i 2017 på 530 millioner kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 11,5 milliarder kroner for 2017 og 14,2 milliarder kroner for senere perioder, totalt 25,7 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2017. De nevnte forpliktelser for 2017 er inkludert i denne totalen.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Statoil utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med tradingvirksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 200 millioner kroner for SDØEs andel.

SDØE og Statoil 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 Statoils salg av felles gass for Den norske stats regning og risiko, bli påvirket av pågående rettsvister 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.

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 skønnsmessige 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	2016	2015
Egenkapital per. 1.1	161 524	166 165
Årets resultat	57 426	88 999
Kontantoverføring til staten	- 65 897	-93 639
Egenkapital per 31.12	153 053	161 524

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. Riksrevisjonen utsteder et avsluttende revisjonsbrev vedrørende SDØE regnskap og budsjett som er forventet offentliggjort i andre kvartal 2017.

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 AV REVISOR**

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2016		2015		2014		2013	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver pr. 01.01	1599	743	1318	767	1395	799	1458	821
Korreksjoner av tidligere år**	-3	-1	-10					
Endring av anslag	18	-1	17	7	68	1	41	6
Utvidelser og funn	1	0	367	2	4	1	12	3
Forbedret utvinning	20	1	57	4	0	0	35	5
Kjøp av reserver	2	6						
Salg av reserver								
Produksjon	-150	-37	-150	-38	-148	-34	-151	-36
Forventede reserver pr. 31.12	1489	712	1599	743	1318	767	1395	799

* Olje inkluderer NGL og kondensat

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

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 har vært en samlet reservetilgang på 82 millioner fat o.e. i 2016. Tilveksten er i hovedsak knyttet til kjøp av Dvalin - feltet samt forbedret utvinning av eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2016. Samtidig skjedde det justeringer på enkelte felt.

Det ble produsert 381 millioner fat o.e. i 2016, dette gir en reserveerstatningsgrad for 2016 på 22 prosent. Reserveerstatningsgraden var 133 prosent for 2015.

NOTE 22**FORSKNING OG UTVIKLING**

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene i utvinningstillatelsene. SDØE har kostnadsført 546 millioner kroner til forskning og utvikling i 2016 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret 2016.

NOTE 23
STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
018 C	5,00000	5,00000
018 DS	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
038 E	-	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	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	-
052	37,00000	37,00000
053	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
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)
093 E	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
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
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	-
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	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
190 B	-	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
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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)
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	-
248 HS	40,00000	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	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	-
438	-	20,00000
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
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
611	20,00000	20,00000
612	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	20,00000	20,00000
625	20,00000	20,00000
638	20,00000	20,00000
642	-	20,00000
656	-	20,00000
659	30,00000	30,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)
660	-	20,00000
663	-	20,00000
681	-	20,00000
682	20,00000	20,00000
684	-	30,00000
685	20,00000	20,00000
687	-	20,00000
694	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
696	-	20,00000
698	-	36,47500
699	-	36,47500
712	-	20,00000
714	20,00000	20,00000
716	20,00000	20,00000
718	20,00000	20,00000
720	20,00000	20,00000
723	-	20,00000
726	-	20,00000
728	20,00000	20,00000
728 B	20,00000	20,00000
739 S	30,00000	30,00000
741	-	30,00000
745 S	30,00000	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	-
775	20,00000	20,00000
776	20,00000	20,00000
777	20,00000	20,00000
777 B	20,00000	-
789	20,00000	20,00000
793	20,00000	20,00000
795	20,00000	20,00000
797	20,00000	20,00000
805	20,00000	20,00000
806	20,00000	20,00000
815	20,00000	-
829	20,00000	-
830	20,00000	-
831	20,00000	-
832	20,00000	-
837	20,00000	-
841	20,00000	-
844	20,00000	-
848	20,00000	-

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)
849	20,00000	-
854	20,00000	-
855	20,00000	-
857	20,00000	-
858	20,00000	-
859	20,00000	-

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027		
027 B		
027 C		
028		
028 B		
028 C		
028 S		
029		
029 B		
029 C		
033		
033 B		

Samordnede felt	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2019	2024
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2034	2023
Grane Unit	28,90500	28,94250	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	2037
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000	2030	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	2039	2031
Snorre Unit**	30,00000	30,00000	2039	2016
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2054	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Troll Unit	56,00000	56,00000	2062	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega Unit	28,32000	28,32000	2027	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2036	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2018	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2027	2024
Ekofisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Embla	5,00000	5,00000	2049	2028
Flyndre (norsk side)	5,00000	5,00000	2028	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2026	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2028	2021
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2035	2031
Maria	30,00000	30,00000	2046	2036
Rev	30,00000	30,00000	2017	2021
Skirne	30,00000	30,00000	2019	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	2029	2024
Tune	40,00000	40,00000	2019	2020
Urd	24,54546	24,54546	2035	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2020	2020
Vigdis	30,00000	30,00000	2029	2024

Nedstengte felt	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Huldra Unit	31,95534	31,95534	2015
Jette Unit	30,00000	30,00000	2021
Jotun (027 B)	-	-	-
Tor Unit	3,6874	3,6874	2028
Varg	30,0000	30,0000	2021
Yttergryta	19,9500	19,9500	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2015 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
Olje - Landanlegg			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-

Gassinfrastruktur

Gassled***	45,79300	45,79300	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81249	2020
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Polarled (NSGI)	11,94600	11,94600	2041
Dunkerque Terminal DA	29,76519	29,76519	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,43837	22,43837	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,00600	40,00600	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	2035

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

Petoro andel Gassled	45,79300 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,26100 %
Petoro andel Norsesea Gas	40,00600 %
Petoro andel Gassled ex Norsesea Gas	45,79300 %
Petoro andel Gassled inkl Norsesea Gas	46,69754 %

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

** Lisensen har sendt søknad om lisensforlengelse

*** Deltakerandel i Gassled inkludert Norsesea Gas AS er 46,69754 %



Riksrevisjonen

Vår referanse 2016/00764-10

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 2016. Årsregnskapet består av ledelseskommmentarer og oppstilling av bevilgningsrapportering inklusive noter, artskontorrapportering og virksomhetsregnskap inklusive noter for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2016. Vi har ikke revidert note 21 vedrørende forventede gjenværende olje - og gassreserver.

Etter Riksrevisjonens mening gir Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap et rettviseende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter i 2016 og av mellomværende med statskassen per 31. desember 2016, i samsvar med regelverk for statlig økonomistyring.

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 (INTOSAI's etikkregler) fra International Organization of Supreme Audit Institutions, og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene og INTOSAI's etikkregler. Etter Riksrevisjonens oppfatning er det innhentet tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon i årsrapporten

Styret er ansvarlig for årsrapporten, som består av årsregnskapet (del VI), og øvrig informasjon (del I–V). Riksrevisjonens uttalelse om revisjonen av årsregnskapet og uttalelsene om etterlevelse av administrative regelverk dekker ikke øvrig informasjon i årsrapporten (del (I–V), og vi attesterer ikke denne informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det revisors oppgave å lese øvrig informasjon i årsrapporten. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig uoverensstemmelse mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskapen opparbeidet under revisjonen, eller hvorvidt den øvrige informasjonen tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom det konkluderes med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er Riksrevisjonen pålagt å rapportere dette i revisjonsberetningen.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og overordnet departements ansvar for årsregnskapet

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

Overordnet departement og styret har det overordnede ansvar for at virksomheten rapporterer relevant og pålitelig resultat- og regnskapsinformasjon og har forsvarlig internkontroll.

C:\N\R\00700000-7006-3084-1000-C1001000-CR027401

Riksrevisjonens oppgaver og plikter

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 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 beslutningene som treffes av brukere på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med *lov om Riksrevisjonen*, *instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og ISSAI 1000–2999, utøver revisor profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. Revisor gjør også følgende:

- Identifiserer og anslår risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Revisjonshandlinger utformes og gjennomføres for å håndtere slike risikoer, og tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis innhentes som grunnlag for revisors konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil. Dette skyldes at misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, feilpresentasjoner, eller overstyring av intern kontroll.
- Opparbeider en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen. Hensikten er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige ut fra omstendighetene, men ikke å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av virksomhetens interne kontroll.
- Evaluerer hensiktsmessigheten av regnskapsprinsippene som er brukt, og rimeligheten av tilhørende opplysninger som er utarbeidet av ledelsen.
- Evaluerer den totale presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, herunder tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Revisor kommuniserer med ledelsen, og informerer overordnet departement, blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Revisor vil også kommunisere om forhold av betydning som er avdekket i løpet av revisjonen, herunder eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Blant de forholdene som blir kommunisert med ledelsen og styret, og som overordnet departement blir informert om, tar revisor standpunkt til hvilke av forholdene som er av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet, og avgjør om disse regnes som sentrale forhold ved revisjonen. Disse beskrives i så tilfelle under eget avsnitt i revisjonsberetningen, med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring. Forholdene omtales ikke i beretningen hvis Riksrevisjonen beslutter at de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å være større enn offentlighetens interesse av at saken blir omtalt. Dette vil bare være aktuelt i ytterst sjeldne tilfeller.

Dersom Riksrevisjonen, gjennom revisjon av årsregnskapet, får indikasjoner på vesentlige brudd på administrative regelverk for økonomistyring, gjennomføres utvalgte revisjonshandlinger for å kunne gi uttalelse om hvorvidt det er vesentlige brudd på disse.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon knyttet til administrative regelverk for økonomistyring

Vi gir en uttalelse med moderat sikkerhet på om vi er kjent med forhold som tilsier at virksomhetens disponering av bevilgningene i vesentlig grad er i strid med administrative regelverk for økonomistyring. Uttalelsen bygger på ISSAI 4000-serien for etterlevelserevisjon. Moderat sikkerhet for uttalelsen oppnås gjennom revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendig.

Basert på revisjon av årsregnskapet og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til ISSAI 4000-serien, er vi ikke kjent med forhold som tilsier at virksomhetens disponering av bevilgningene er i strid med administrative regelverk for økonomistyring.

Oslo; 23.03.2017

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør