

A photograph of an offshore oil platform in the North Sea. The platform's complex steel structure, including scaffolding and yellow safety railings, is visible on the left side of the frame. The ocean is a deep blue with white-capped waves. In the distance, a small ship is visible on the horizon under a cloudy sky.

TALLENES FOR 2014

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 av 2014 bestod porteføljen av 34 produserende felt, 182 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler. I en ekstern verdivurdering gjennomført på oppdrag fra Olje- og energidepartementet ble verdien av SDØE porteføljen anslått til 1234 milliarder kroner per 1.1.2014.

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. Vi 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.

Vi bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norske regnskapsstandards og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, gjeld og resultat per 31. desember 2014.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVLGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 8. desember er SDØEs bevilgning til investeringer⁴ 37 milliarder kroner og til driftsresultat⁵ 118,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁶ er 4,9 milliarder kroner. Driftsresultatet 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 viser netto rapporterte inntekter etter kontantprinsippet på 185,5 milliarder kroner i 2014 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer 35,4 milliarder kroner og utbetalinger til drift 34,8 milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg samt prosesserings- og transportkostnader.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer balanseførte letetekostnader, 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 2014 var 119,7 milliarder kroner sammenlignet med 132,8 milliarder i 2013. Nedgang i årsresultatet skyldes i hovedsak reduserte driftsinntekter som følge av lavere olje- og gasspriser og påvirket også kontantstrøm til staten. Netto kontantstrøm overført til staten ble 111,1 milliarder kroner i 2014 sammenlignet med 124,8 milliarder i 2013. Gjennomsnittlig oljepris for året var 617 kroner per fat mot 647 kroner per fat i 2013. Gjennomsnittsprisen for gass var 2,23 kroner per Sm³ i 2014 mot 2,31 kroner per Sm³ i 2013. I tillegg er lavere gassinntekter knyttet til beslutning om utsatt produksjon for å skape økt verdi. Total produksjon var 1,000 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag tre prosent lavere enn i 2013. Årets salg var tilsvarende produksjonen.

Totale driftskostnader inkludert avskrivninger og nedskrivninger var 59,7 milliarder kroner som er om lag fire prosent lavere enn fjoråret. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 19,3 milliarder kroner, som er om lag seks prosent høyere enn fjoråret.

Letetekostnadene var 2,6 milliarder kroner. 1,1 milliard er balanseført som mulige

⁴ Kap/post 2440.30

⁵ Kap/post 5440.24

⁶ Kap/post 5440.80

og bekreftede funn og 1,5 milliarder er kostnadsført som tørre brønner. Tilsvarende beløp var 3,3 milliarder kroner i 2013, hvorav 2,3 milliarder ble kostnadsført. Petoro var deltaker i 20 av de 59 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2014. Det ble gjort funn i 10 av totalt 20 letebrønner som Petoro var deltaker i.

Totale investeringer i 2014 var 35,7 milliarder kroner, som er på samme nivå som i 2013. Utbyggingsinvesteringene utgjør 13,5 milliarder kroner og omfatter nye utbyggingsprosjekter som Valemon, Martin Linge, hurtigutbyggingsprosjekter, havbunnskompresjon på Åsgard og nye kompressorer på Troll. Investeringer i produksjonsboring utgjør om lag 16 milliarder kroner og er på nivå med fjoråret.

Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013.

Bokførte eiendeler er 265,6 milliarder kroner per 31. desember 2014. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 171,5 milliarder kroner.

Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 77,5 milliarder kroner. Kortsiktig gjeld, som er avsetninger for påløpte, men ikke betalte kostnader, var 14,1 milliarder kroner ved utgangen av 2014.

TILLEGGSOPPLYSNINGER

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Revisjonsberetningen antas å foreligge i løpet av andre kvartal 2015. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Dette blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. Lov om Riksrevisjonen §18.

Styret har engasjert Deloitte til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. Deloitte 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". Deloitte's revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



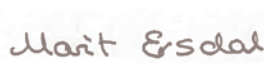
Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2014 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2014	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	37 000 000 000	35 371 970 423	1 628 029 577
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	31 600 000 000	34 665 940 102	-3 065 940 102
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutg.	2 300 000 000	2 619 090 733	-319 090 733
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 100 000 000	21 837 716 226	1 262 283 774
5440	Utgifter	24.05	Renter	4 900 000 000	4 944 561 923	-44 561 923
Sum utgiftsført				98 900 000 000	99 439 279 407	-539 279 407

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2014	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	180 800 000 000	185 514 222 749	4 714 222 749
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 100 000 000	21 837 716 226	-1 262 283 774
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	4 900 000 000	4 968 207 169	68 207 169
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-23 645 246	-23 645 246
Sum inntektsført				208 800 000 000	212 296 500 898	3 496 500 898
5440	24	Driftsresultat		118 900 000 000	121 446 913 765	2 546 913 765
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-112 857 221 491	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	187 798 670 530
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 685 151 990
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-93 415 941 493
Mellomværende pr. 1. jan. 2014		-1 801 770 514
Mellomværende ved utløpet av perioden		-3 591 110 979

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	2014	2013	Endring
Mellomværende med statskassen	-3 591 110 979	-1 801 770 514	-1 789 340 464

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2014 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten 31.12.2014		3 591 110 979	-1 801 770 514
Realinvestering før nedskrivning		189 811 829 155	
Nedskrivning		-323 863 722	
Konto for realinvestering		189 487 965 432	189 487 965 432
Sum			193 079 076 411
Mellomregning staten 01.01.2014		-1 801 770 514	
Totale utgifter	35 371 970 423		
Totale inntekter	-148 229 191 914		
Kontantstrøm	-112 857 221 491	-112 857 221 491	
Netto overført staten		111 067 881 026	
Mellomregning staten 31.12.2014		-3 591 110 979	-3 591 110 979
Fast kapital 01.01.2014		-176 277 574 957	
Årets investering		-35 371 970 423	
Årets avskrivning		21 837 716 226	
Nedskrivning		323 863 722	
Fast kapital 31.12.2014		-189 487 965 432	-189 487 965 432
Sum			-193 079 076 411

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen for regnskapet 2014 – tall i hele kroner		
	2014	2013
Inntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinntekter	177 444 779 357	188 176 765 690
Andre innbetalinger	3 853 411 727	3 985 317 669
Innbetaling av finansinntekter	4 216 031 665	5 477 824 936
Sum innbetalinger	185 514 222 749	197 639 908 294
Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	35 374 212 536	33 592 484 393
Andre utbetalinger til drift	34 788 498 688	37 394 349 542
Utbetalinger av finansutgifter	2 494 290 035	2 357 401 055
Sum utbetalinger	72 657 001 259	73 344 234 989
Netto rapporterte utgifter til drift og investeringer	-112 857 221 491	-124 295 673 305
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-112 857 221 491	-124 295 673 305
Oversikt over mellomværende med statskassen		
Eiendeler og gjeld*	2014	2013
O/U call	1 324 173 642	531 787 429
AP Nonop	204 719 795	-544 480 406
AR Nonop	-471 940 376	127 037 393
Inventory Nonop	246 856 708	195 848 912
Prep Exp Nonop	33 038 031	-30 062 310
Working cap - Nonop	465 959 473	-808 163 163
Merverdiavgift	-13 466 808	-1 545 856
Agio	-0	-0
Sum mellomværende med statskassen	1 789 340 464	-529 578 001

*)

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
Agio	– Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar endring mellomværende 2013 til 2014:

Endring skyldes i hovedsak økte avsetninger og forskuddsbetalinger i lisensene

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2014	2013
DRIFTSINNTEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	179 797	194 308
Sum driftsinntekter		179 797	194 308
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 585	2 277
Produksjonskostnader	5	19 280	18 262
Avskrivninger og nedskrivninger	2	24 276	23 781
Andre driftskostnader	5, 9, 10	14 524	17 534
Sum driftskostnader		59 664	61 854
Driftsresultat		120 133	132 455
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		9 098	5 566
Finanskostnader	12	9 559	5 204
Netto finansposter	8	-462	362
ÅRSRESULTAT	19	119 671	132 817

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2014	2013
Immaterielle eiendeler	2	510	610
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	238 053	201 784
Finansielle anleggsmidler	2, 11	101	393
Anleggsmidler		238 663	202 787
Lager	6	5 038	4 466
Kundefordringer	9, 10	21 776	27 514
Bankinnskudd		115	123
Omløpsmidler		26 929	32 102
SUM EIENDELER		265 592	234 889
Egenkapital per 1.1		162 858	155 085
Betalt fra/(til) Staten i året		-111 068	-124 825
Årets resultat		119 671	132 817
Egenkapitaljustering		0	-219
Egenkapital	19	171 461	162 858
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	77 520	52 580
Annen langsiktig gjeld	13	2 483	2 212
Langsiktig gjeld		80 003	54 792
Leverandørgjeld		3 845	3 260
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	10 283	13 980
Kortsiktig gjeld		14 128	17 240
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		265 592	234 889

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Innbetalinger fra driften	185 513	197 590
Utbetalinger fra driften	-37 258	-39 738
Netto rentebetalinger	12	-30
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	148 243	157 882
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER		
Pro & contra i forbindelse med statens nedsalg		
Investeringer	-35 372	-33 585
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-35 372	-33 585
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Endring arbeidskapital i lisensene	-486	1086
Endring over/under call i lisensene	-1 324	-532
Netto overført til staten	-111 068	-124 825
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-112 878	-124 271
Økning beholdning bankkonto DA-selskap	-7	26

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2014 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 182 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 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 investeringenes kontantbetaling inkludert og avskrivninger ekskludert. 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 ideelle andeler 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. Det vil si at SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og at 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 etter nettometoden per utvinningstillatelse.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

Selskapet 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 salgpris 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 produksjonsfellesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfellesskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgpris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg 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 valutagevinst og -tap 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.

Undersøkelser- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelser- 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. 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 selskapet (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalingene. 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 ned 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 2014 utgjør denne reservejusteringen 72,2 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 84,1 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 selskapets 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.

Nedstengings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelser til nedstenging 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 nedstenging 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.

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

Med utgangspunkt i at SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring, anvendes finansielle instrumenter kun i begrenset utstrekning.

Finansielle instrumenter verdsettes til markedsverdi på balansedagen. 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.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I 2014 ble det tildelt 14 utvinningstillatelser med SDØE deltakelse. 12 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2013 (TFO 2013), 07. februar 2014. I tillegg ble 2 utvinningstillatelser fradelt fra eksisterende lisenser med SDØE deltakelse. 11 utvinningstillatelser ble tilbakelevert.

Flyndre ble etablert i 2014 og resultatet av redetermineringen i Vega Unit ble økt deltakerandel fra 01. januar 2015.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.13	Historisk anskaff elseskost per 1.1.14	Akkumulert avskrivning 1.1.14	Tilgang 2014	Ned- skrivning 2014	Avgang 2014	Over- føringer 2014	Avskrivning 2014	Bokført pr 31.12.14
Felt under utvikling	5 996	5 996	0	5 048	0	0	0	0	11 044
Felt i drift	157 620	445 731	-288 111	49 961	-106	-160	213	-21 946	185 581
Rørledninger og landanlegg	32 411	64 778	-32 366	4 494	0	-55	0	-1 871	34 979
Balanseførte letekostnader	5 757	5 757	0	1 576	0	-578	-213	0	6 541
Sum varige driftsmidler	201 784	522 261	-320 477	61 077	-106	-793	0	-23 817	238 146
Immaterielle eiendeler	610	778	-168	0	-163	0	0	-30	417
Finansielle anleggsmidler	393	393	0	-293	0	0	0	0	101
Sum anleggsmidler (NGAAP)	202 787	523 433	-320 646	60 784	-269	-793	0	-23 847	238 663
Omregning til kontante størrelser	-26 510	-57 202	30 693	-25 412	-55	793	0	2 009	-49 175
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	176 278	466 230	-289 953	35 372	-324	0	0	-21 838	189 488

I balansen er varige driftsmidler oppført med 238 053 millioner kroner. Forskjellen i note skyldes en nedskrivning i Aldbrough på 93 millioner kroner som er ført under varige driftsmidler i regnskapet, men flyttet til immaterielle eiendeler i note. 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.

Immaterielle eiendeler inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. I balanseoppstilling er immaterielle eiendeler oppført med 510 millioner kroner. Forskjellen er relatert til en nedskrivning i desember 2014 som er ført mot varige driftsmidler. Samlet kapasitet for SDØE og Statoil er 100 millioner Sm³ hvorav SDØEs andel utgjør 48,3 prosent. Investert beløp avskrives lineært over anslått økonomisk levetid 25 år. Aldbrough er nedskrevet med 163 millioner kroner i 2014, hovedsakelig som følge av lavere priser og lavere volatilitet samt økte driftskostnader. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 101 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 som fra og med 2009 er reklassifisert som en finansiell eiendel. 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. Det er ikke indikasjoner som krever ny nedskrivningstest. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG fra 2013.
- Aksjepost i Norse Gas AS med bokført verdi på 3,98 millioner kroner og en aksjepost i Norpipe Oil AS.

NOTE 3
SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Lisens	172 007	189 201
Marked	11 503	8 921
Netto overskuddsavtaler	986	627
Eliminering internt salg	-4 699	-4 441
Sum driftsinntekter (NGAAP)	179 797	194 308
Omregning til kontante størrelser	5 718	3 332
Sum kontantprinsippet	185 514	197 640

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass og tariffinntekter.

NOTE 4
SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Råolje, NGL og kondensat	85 642	92 614
Gass	81 477	90 441
Transport- og prosesseringsinntekter	11 137	10 421
Andre inntekter	554	205
Netto overskuddsavtaler	986	627
Sum driftsinntekter (NGAAP)	179 797	194 308
Omregning til kontante størrelser	5 718	3 332
Sum kontantprinsippet	185 514	197 640

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass avsettes av Statoil for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa og de fire største kundene kjøper omlag 30 prosent av årlige volumer på langtidskontrakter.

NOTE 5
SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	17 375	16 663
Annen infrastruktur	1 904	1 599
Sum produksjonskostnader	19 280	18 262
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Lisens	13 419	13 441
Marked	5 804	8 534
Eliminering internt kjøp	-4 699	-4 441
Sum andre driftskostnader	14 524	17 534
Sum driftskostnader	33 804	35 796
Omregning til kontante størrelser	862	764
Sum kontantprinsippet	34 666	36 560

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og tariffkostnader.

NOTE 6
VARELAGER

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Petroleumsprodukter	2 548	2 223
Reservedeler	2 490	2 243
Varelager	5 038	4 466

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje, som selges i sin helhet til Statoil

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7
RENTER INKLUDERT I SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2014 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 2014 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	2014	2013
Renteinntekter	1	50
Andre finansinntekter	42	41
Valutagevinst	9 055	5 474
Valutatap	-7 251	-3 514
Rentekostnader	-397	-123
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 910	-1 566
Netto finansposter	-462	362

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent av Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 86,4 milliarder kroner (tilsvarende 150 millioner fat o.e.) i 2014 mot 92,5 milliarder kroner (153 millioner fat o.e.) i 2013.

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 2014 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 461 millioner kroner mot 484 millioner i 2013. 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 15,4 milliarder kroner i 2014 mot 17,4 milliarder i 2013. Mellomværende med Statoil var 5,7 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 10,2 milliarder i 2013.

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**

Det er ikke konstatert eller ført tap på kundefordringer i 2014. Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP.

NOTE 11**INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA er med virkning fra 1.1.2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført som en investering i immaterielle eiendeler 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 fra 2013.

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

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
IB finansielle anleggsmidler (justert andel)	393	1102
Inntektsført årets resultat før nedskrivning	-293	-709
Nedskrivning	0	0
UB Finansielle anleggsmidler	101	393

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 estimater 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 22.

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 oppjustert med 4,9 milliarder kroner som følge av endring i framtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer økte estimater for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 19,2 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Forpliktelse per 1.1	52 580	58 207
Nye forpliktelser/Avgang	130	1 359
Faktisk fjerning	-1 243	-655
Endrede estimat	4 853	3 482
Endrede diskonteringsrenter	19 247	-11 380
Rentekostnad	1 910	1 566
Forpliktelse per 31.12	77 520	52 580

Det er i 2014 påløpt 1 243 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

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 1438 millioner kroner. Av dette kommer 168 millioner kroner til utbetaling i 2015 og 674 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 428 millioner kroner skal betales etter år 2019.

Annen langsiktig gjeld er på 1 044 millioner kroner, av dette forfaller 792 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14

ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2015 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader som lisensoperatørene har foretatt i avregningene per november
- 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
- kortsiktig andel av langsiktig gjeld

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 all sin olje, NGL og kondensat til Statoil. Instrumentene som benyttes for å sikre fremtidig gassalg, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 1 959 millioner kroner i eiendeler og 404 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2014. Tilsvarende tall ved utgangen av 2013 var 289 millioner kroner i eiendeler og 301 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2014 utgjorde dette i tillegg 1 089 millioner kroner i eiendeler. Tilsvarende tall i 2013 var 1 137 millioner kroner i eiendeler og 31 millioner kroner i forpliktelser. Det er etter NGAAP i 2014 ikke resultatført netto urealisert gevinst. I 2013 var netto urealisert tap for trading-porteføljen regnskapsført med 11,6 millioner kroner.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i verdensmarkedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass til sluttbruker reflekterer markedsverdi. 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 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 2014 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
2015	6 553	1 967
2016	6 286	1 829
2017	4 708	1 949
2018	4 115	1 828
2019	3 777	1 563
Deretter	9 660	12 303

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. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i åtte brønner med en forventet kostnad for SDØE på 948 millioner kroner, hvorav 763 millioner kroner forventes å påløpe i 2015.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 11,8 milliarder kroner for 2015 og 15,5 milliarder kroner for senere perioder, totalt 27,3 milliarder kroner. Totalt for 2014 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til kommende års drifts- og investeringskostnader. De nevnte forpliktelser for 2014 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.

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 bli påvirket av mulige rettssaker og tvister som deltaker i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og gjennom felles salg av gass sammen med Statoil. SDØE er involvert i pågående tvister knyttet til forhold i interessentskap hvor Petoro er rettighetshaver. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være en sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18
VESENTLIGE ESTIMATER

SDØE-regnskapet 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 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 forutsetninger om fremtiden.

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	2014	2013
Egenkapital per. 1.1	162 858	155 085
Årets resultat	119 671	132 817
Kontantoverføring til staten	-111 068	-124 825
Poster ført direkte mot egenkapitalen		-219
Egenkapital per 31.12	171 461	162 858

Poster ført direkte mot egenkapitalen i 2013 gjelder en egenkapitaljustering i forbindelse med endret metode ved omregning til norske kroner for verdsetting av varelagermargin for gasslager. Egenkapital per. 1.1. inkluderer kapitalinnskudd på 9,1 milliarder kroner som ble betalt til Statoil 1. januar 1985 for deltakerandeler SDØE overtok av Statoil. Forøvrig inngår akkumulert resultat redusert for netto kontantoverføringer til staten.

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 blir offentlig etter at Statsregnskapet er avlagt og når Riksrevisjonens årlige rapport, Dokument nr 1, legges frem for Stortinget.

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

NOTE 21
FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2014		2013		2012		2011	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver pr. 01.01	1395	799	1458	821	1429	847	1397	817
Korreksjoner av tidligere år**								-1
Endring av anslag	68	1	41	6	62	8	43	-3
Utvidelser og funn	4	1	12	3	34	6	74	7
Forbedret utvinning	0	0	35	5	89	1	86	61
Kjøp av reserver								
Salg av reserver							-10	-1
Produksjon	-148	-34	-151	-36	-157	-41	-161	-33
Forventede reserver pr. 31.12	1318	767	1395	799	1458	821	1429	847

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjon i 2011 pga avstemming mot offisielle produksjonstall fra Oljedirektoratet

Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013.

Det har vært en netto reserveøkning på 88 millioner fat o.e. i 2014. Den lave reserveøkningen skyldes at det kun har vært få beslutninger om å investere i nye utbygginger og større modifikasjoner av eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2014. Det meste av økningen skyldes en mer ensartet reserverapportering for nye brønner på felt operert av Statoil. Samtidig skjedde det nedjusteringer på enkelte felt.

Det ble produsert 365 millioner fat o.e i 2014, dette gir en netto reserveerstatningsgrad for 2014 på 24 prosent. I 2013 var reserveerstatningsgraden 47 prosent for 2013.

NOTE 22
STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
018	5,0000	5,0000
018 B	5,0000	5,0000
018 C	5,0000	5,0000
018 DS	5,0000	5,0000
028 C	30,0000	30,0000
034	40,0000	40,0000
036 BS	20,0000	20,0000
037	30,0000	30,0000
037 B	30,0000	30,0000
037 E	30,0000	30,0000
037 F	30,0000	30,0000
038	30,0000	30,0000
038 C	30,0000	30,0000
038 D	30,0000	30,0000
038 E	30,0000	-
040	30,0000	30,0000
043	30,0000	30,0000
043 BS	30,0000	30,0000
050	30,0000	30,0000
050 B	30,0000	30,0000
050 C	30,0000	30,0000
050 D	30,0000	30,0000
050 DS	30,0000	30,0000
050 ES	30,0000	30,0000
050 FS	30,0000	30,0000
050 GS	30,0000	30,0000
050 HS	30,0000	30,0000
051	31,4000	31,4000
052	37,0000	37,0000
052 B	37,0000	37,0000
053	33,6000	33,6000
054	40,8000	40,8000
055 C	33,6000	33,6000
057	30,0000	30,0000
062	19,9500	19,9500
064	30,0000	30,0000
074	19,9500	19,9500
074 B	19,9500	19,9500
077	30,0000	30,0000
078	30,0000	30,0000
079	33,6000	33,6000
085	62,9187	62,9187
085 B	62,9187	62,9187
085 C	56,0000	56,0000
089	30,0000	30,0000
093	47,8800	47,8800
093 B	47,8800	47,8800

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
093 C	47,8800	47,8800
093 D	47,8800	-
093 E	47,8800	-
094	14,9500	14,9500
094 B	35,6900	35,6900
095	59,0000	59,0000
097	30,0000	30,0000
099	30,0000	30,0000
100	30,0000	30,0000
102	30,0000	30,0000
102 C	30,0000	30,0000
102 D	30,0000	30,0000
102 E	30,0000	30,0000
102 G	30,0000	30,0000
103 B	30,0000	30,0000
104	33,6000	33,6000
104 B	33,6000	33,6000
107 B	7,5000	7,5000
107 D	7,5000	7,5000
110	30,0000	30,0000
110 B	30,0000	30,0000
110 C	-	30,0000
120	16,9355	16,9355
120 B	16,9355	16,9355
124	27,0900	27,0900
128	24,5455	24,5455
128 B	54,0000	54,0000
134	13,5500	13,5500
152	30,0000	30,0000
153	30,0000	30,0000
153 B	30,0000	30,0000
158	47,8800	47,8800
169	30,0000	30,0000
169 B1	37,5000	37,5000
169 B2	30,0000	30,0000
169 C	50,0000	50,0000
169 D	-	30,0000
171 B	33,6000	33,6000
176	47,8800	47,8800
190	40,0000	40,0000
190 B	40,0000	40,0000
193	30,0000	30,0000
193 B	30,0000	30,0000
193 C	30,0000	30,0000
193 D	30,0000	30,0000
193 E	30,0000	30,0000
195	35,0000	35,0000
195 B	35,0000	35,0000
199	27,0000	27,0000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
208	30,0000	30,0000
209	35,0000	35,0000
237	35,6900	35,6900
248	40,0000	40,0000
248 B	40,0000	40,0000
248 C	40,0000	40,0000
248 D	40,0000	-
248 E	40,0000	-
250	45,0000	45,0000
255	30,0000	30,0000
263C	19,9500	19,9500
265	30,0000	30,0000
275	5,0000	5,0000
277	30,0000	30,0000
309 B	-	33,6000
309 C	33,6000	33,6000
318	20,0000	20,0000
318 B	20,0000	20,0000
318 C	20,0000	20,0000
327	20,0000	20,0000
327 B	20,0000	20,0000
374 S	-	20,0000
393	20,0000	20,0000
393 B	20,0000	20,0000
395	-	20,0000
438	20,0000	20,0000
448	30,0000	30,0000
473	19,9500	19,9500
475 BS	30,0000	30,0000
475 CS	30,0000	30,0000
479	14,9500	14,9500
489	20,0000	20,0000
502	33,3333	33,3333
504	52,4070	52,4070
504 BS	4,2860	4,2860
504 CS	46,0430	46,0430
506 BS	20,0000	20,0000
506 CS	20,0000	20,0000
506 DS	20,0000	20,0000
506 S	20,0000	20,0000
511	-	20,0000
516	24,5455	24,5455
522	-	20,0000
527	20,0000	20,0000
532	20,0000	20,0000
537	20,0000	20,0000
552	-	30,0000
558	20,0000	20,0000
566 S	-	20,0000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
568	-	20,0000
598	20,0000	20,0000
602	20,0000	20,0000
605	-	20,0000
608	20,0000	20,0000
611	20,0000	20,0000
612	20,0000	20,0000
615	20,0000	20,0000
615 B	20,0000	20,0000
618	20,0000	20,0000
625	20,0000	20,0000
628	20,0000	20,0000
638	20,0000	20,0000
639	20,0000	20,0000
642	20,0000	20,0000
656	20,0000	20,0000
657	20,0000	20,0000
659	30,0000	30,0000
660	20,0000	20,0000
663	20,0000	20,0000
676 S	20,0000	20,0000
681	20,0000	20,0000
682	20,0000	20,0000
684	30,0000	30,0000
685	20,0000	20,0000
686	20,0000	20,0000
687	20,0000	20,0000
694	20,0000	20,0000
695	20,0000	20,0000
696	20,0000	20,0000
698	36,4750	36,4750
699	36,4750	36,4750
706	20,0000	20,0000
712	20,0000	20,0000
714	20,0000	20,0000
716	20,0000	20,0000
718	20,0000	20,0000
720	20,0000	20,0000
723	20,0000	20,0000
726	20,0000	-
728	20,0000	-
739 S	20,0000	-
741	30,0000	-
745 S	20,0000	-
749	20,0000	-
751	20,0000	-
762	-	-
768	20,0000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027		
028		
029		
033		

Samordnede felt	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Fram H-Nord Unit	11,2000	11,2000	2022	2024
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2022	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2043	2030
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2032	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,7934	2044	2024
Huldra Unit	31,9553	31,9553	-	2015
Jette Unit	30,0000	30,0000	2019	2021
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2027	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2030	2026
Ormen Lange Unit	36,4850	36,4850	2039	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2041	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2015
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2054	2035
Statfjord Øst Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Sygna Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Tor Unit	3,6874	3,6874	2047	2028
Troll Unit	56,0000	56,0000	2072	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2042	2031
Vega Unit (ny deltakerandel fra 1/1-2015)	28,3200	25,4000	2026	2024
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2032	2027
Felt	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,0000	30,0000	2017	2025
Draugen	47,8800	47,8800	2027	2024
Ekofisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Eldfisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Embla	5,0000	5,0000	2050	2028
Flyndre (deltakerandel norsk side)	5,0000	0,0000	2029	2028
Gjøa	30,0000	30,0000	2026	2028
Gullfaks	30,0000	30,0000	2032	2036
Gullfaks Sør	30,0000	30,0000	2038	2036
Heimdal	20,0000	20,0000	-	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2045	2031
Rev	30,0000	30,0000	-	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2021	2025
Skuld	24,5455	24,5455	2030	2026

Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026
Svalin	30,0000	30,0000	2044	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2030	2024
Tune	40,0000	40,0000	2019	2020
Urd	24,5455	24,5455	2030	2026
Varg	30,0000	30,0000	2020	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2023	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2029	2024
Yttergryta	19,9500	19,9500	-	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2028
Troll Oljerør I + II	55,7681	55,7681	2023
Grane oljerør	42,0631	42,0631	2030
Kvittebjørn Oljerør	30,0000	30,0000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,0000	5,0000	2028
Olje - Landanlegg			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-
Gassrør			
Gassled**	45,7930	45,7930	2028
Haltenpipe	57,8125	57,8125	2028
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	11,9460	-
Kristin Gasseksport	35,6000	35,6000	-
Gass - Landanlegg			
Dunkerque Terminal DA	29,7652	29,7652	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,4384	22,4384	2028
Vestprosess DA	41,0000	41,0000	-
Kollsnes (gassbehandlingsanlegg, drift)	45,7930	45,7930	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,0060	40,0060	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,4750	36,4750	2035

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

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

** Deltakerandel i Gassled inkludert Norsea Gas AS er 46,698 %

	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
Petoro andel Gassled	45,7930 %	45,7930 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,2610 %	2,2610 %
Petoro andel Norsea Gas	40,0060 %	40,0060 %
Petoro andel Gassled ex Norsea Gas	45,7930 %	45,7930 %
Petoro andel Gassled inkl Norsea Gas	46,6975 %	46,6975 %



Vår saksbehandler
Lene Simonsen 21540887
Vår dato 20.02.2015 Vår referanse
Deres dato 2014/00946-6
Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2014 for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten

I henhold til lov av 7. mai 2004 nr. 21 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen revisor for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten.

Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen en revisjonsberetning som oppsummerer revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonsarbeidet blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. lov om Riksrevisjonen § 18.

Styret og eventuelt generalforsamlingen i Petoro AS vil bli orientert om resultatet av årets revisjon.

Etter fullmakt

Jan Fredrik Lied
fung. ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør