

BP NORGE AS

Årsregnskap 2015

BP NORGE AS

RESULTATREGNSKAP

NOK 1 000	Noter	2015	2014
Driftsinntekter			
Petroleumsinntekter	2	7 899 328	12 377 232
Annen driftsinntekt	3	35 321	91 730
Sum driftsinntekter		7 934 649	12 468 962
Driftskostnader			
Endring i mer-/mindreuttak av petroleum		-46 724	216 193
Transportkostnader		621 963	670 485
Lønnskostnader	4,9	885 453	802 458
Avskrivninger	6	3 107 633	3 194 905
Nedskrivninger	6	0	7 107 357
Produksjonskostnader		2 037 468	2 005 072
Andre driftskostnader	4,16	759 679	894 248
Fjerning og nedstengning		1 392 401	2 482 225
Sum driftskostnader		8 757 873	17 372 944
Driftsresultat		-823 224	-4 903 981
Finansinntekter og finanskostnader			
Renter fra konsernselskap		17 601	18 522
Annen renteinntekt		2 327	3 620
Renter til konsernselskap		-344 141	-495 692
Annen rentekostnad		-6 638	-7 654
Netto valutatap/gevinst		270 144	336 695
Netto finansielle poster		-60 708	-144 508
Ordinært resultat før skattekostnad		-883 933	-5 048 489
Skattekostnad	5	-583 306	-3 410 203
Årsresultat		-300 627	-1 638 286
Avsatt utbytte		0	0

BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK 1 000	Noter	2015	2014
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Produksjonsrettigheter	6	909 904	909 904
Varige driftsmidler			
Produksjonsanlegg og rørledning	6	19 821 845	22 204 418
Lete- og evalueringseiendel	6	132 672	109 330
Transportmidler, maskiner og inventar	6	62 462	70 105
Sum anleggsmidler		20 926 883	23 293 757
Omløpsmidler			
Lager			
	16	271 699	329 076
Fordringer			
Kundefordringer		69 070	5 597
Fordringer på konsernselskap	7	2 162 444	2 380 220
Andre fordringer		23 010	392 333
Mindreuttak av petroleum		70 544	75 916
Bankinnskudd	7	13 195	2 143
Sum omløpsmidler		2 609 962	3 185 286
Sum eiendeler		23 536 845	26 479 043

BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK 1 000	Noter	2015	2014
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8	2 000	2 000
Overkurs	8	2 874 000	2 874 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	828 048	1 128 675
Sum egenkapital		3 704 048	4 004 675
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	9	657 428	452 211
Utsatt skatt	5	2 443 627	3 058 864
Avsetning for fjerning og nedstengning	11	7 529 252	6 947 890
Sum avsetning for forpliktelser		10 630 307	10 458 965
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til konsernselskap	10	7 500 000	10 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		7 500 000	10 000 000
Kortsiktig gjeld			
Skyldige offentlige avgifter		116 790	115 487
Betalbar skatt	5	162 705	180 914
Gjeld til konsernselskap		55 282	70 166
Annen kortsiktig gjeld	12	1 281 431	1 510 458
Meruttak av petroleum		86 282	138 377
Sum kortsiktig gjeld		1 702 490	2 015 403
Sum egenkapital og gjeld		23 536 845	26 479 043

I styret for BP Norge AS
Stavanger, 31. mars 2016

Peter J. Mather
(styreleder)

Jan J. Norheim

Christen I. Minos

Mark J. Thomas

Kåre Ekroll

Ørjan Holstad

Christine Eikeberg

Ingard Haugeberg

BP NORGE AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NOK 1 000	2015	2014
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skattekostnad	-883 933	-5 048 489
Periodens betalte skatt	-50 140	18 571
Avskrivninger og nedskrivninger	3 107 633	10 302 262
Fjernings- og nedstengningskostnader	1 392 401	2 482 225
Endring i kortsiktige fordringer og lager	586 377	-859 346
Endringer i kortsiktig gjeld	-294 703	-711 818
Endring i andre tidsavgrensningsposter	205 216	123 626
Faktiske fjernings- og nedstengningskostnader	-811 041	-609 960
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	3 251 810	5 697 071
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-740 759	-1 905 429
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter	-740 759	-1 905 429
Kontantstrøm til finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-2 500 000	-3 800 000
Utbetaling av utbytte	0	0
Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter	-2 500 000	-3 800 000
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter for perioden	11 052	-8 357
Kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	2 143	10 500
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	13 195	2 143

REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

Årsregnskapet til BP Norge AS er utarbeidet i samsvar med norske lover, forskrifter for utarbeidelse av årsregnskap og god regnskapsskikk i Norge.

Salgsinntekter

Inntekter fra salg av olje, gass og NGL bokføres på leveringstidspunktet, basert på vilkår i salgssavtalene. Inntekter knyttet til olje- og gassproduksjon fra felt hvor selskapet har eierandel sammen med andre selskap, regnskapsføres i henhold til salgsmetoden. Andre inntekter resultatføres når levering har funnet sted, og det vesentligste av risiko og kontroll er overført til kjøper.

Mer- og mindreuttak av petroleum

For lite eller for mye uttak av petroleum i forhold til selskapets andel i et felt, vurderes etter salgsmetoden. Hvis salgsverdien er lavere enn produksjonsverdien, vurderes eventuelt mindreuttak til salgsverdi. Selskapets tilgodehavende og forpliktelse er ført opp i balansen under fordringer og kortsiktig gjeld.

Letekostnader / Feltutbygging

Letekostnader balanseføres etter "successful effort" metoden. Alle kostnader i forbindelse med feltutbygging balanseføres.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til det laveste av kostpris og virkelig verdi. Immaterielle eiendeler inkluderer anskaffelseskost for leterettigheter.

Avskrivning

Avskrivninger av investeringer på sokkelen beregnes etter produksjonsenhetsmetoden. Sikre reserver benyttes. Varige driftsmidler på land avskrives etter saldometoden, bortsett fra kostnader i forbindelse med ombygging av kontorer. Disse avskrives lineært over leiekontrakten på bygget.

Nedskrivninger av driftsmidler

Hvis indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn gjenvinnbart beløp, testes anleggsmidlet for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har en kontantgenererende enhet. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og bruksverdi, foretas nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og bruksverdi. Tidligere nedskrivninger, utenom nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er tilstede.

Beholdninger

Reservedeler lagerføres til laveste av kostpris og virkelig verdi. Lager av petroleum som ikke har passert normprispunktet, verdsettes til null. Beholdning av gass i rørledninger blir ikke balanseført.

Nedstengnings- og fjerningskostnader

Selskapet avsetter for kostnader til fjerning og nedstengning av brønner og installasjoner. Årets avsetning er beregnet etter produksjonsenhetsmetoden. Totalt estimat for selskapets andel vil bli kostnadsført i årene fram til nedstengning, basert på produksjonen i de enkelte årene. Ved endring av estimat resultatføres virkningen i den perioden estimatet endres.

Forskning og utvikling

FoU-kostnader kostnadsføres løpende.

Valuta

Inntekter, kostnader og tilgang anleggsmidler bokføres til daglig bokføringskurs. Fordring og gjeld omregnes til kurs pr 31.12.

Skattekostnad og utsatt skatt i balansen

Resultatregnskapet inneholder størrelsen skattekostnad, som gir uttrykk for periodens skattekostnad knyttet til det regnskapsmessige resultatet. Utsatt skatt i balansen er skatt beregnet på netto positive midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av negative midlertidige forskjeller. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden. Ved beregningen av utsatt skatt tas det hensyn til framtidig skattemessige poster, som ubenyttet friinntekt. Det beregnes ikke utsatt skatt på balanseførte verdier i forbindelse med kjøp av utvinnings-tillatelser der vederlaget er en etter-skatt transaksjon.

REGNSKAPSPRINSIPPER

Pensjoner

Selskapet har en pensjonsordning som gir de ansatte med norsk lønning rett til framtidig pensjonsytelser (ytelsesplan). Netto pensjonskostnad og pensjonsforpliktelse er beregnet i samsvar med Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader. Estimatavvik amortiseres over gjenværende tjenestetid.

Lisensfellesskap

Selskapets andel i lisensfellesskap er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Leasing/leieavtaler

Leasingavtaler som ikke overfører det vesentligste av risiko og kontroll til leietaker, anses som operasjonell leasing. Selskapets leasingutgifter under operasjonell leasing føres løpende over driften.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1. Selskapets virksomhet

I 2015 har selskapet hatt produksjon fra feltene Valhall (eierandel 35,95%), Ula (eierandel 80,00%), Hod (eierandel 37,50%), Tambar (eierandel 55,00%), Tambar Øst (46,20%) og Skarv (eierandel 23,835%). Selskapet er operatør for alle nevnte felt.

Note 2. Petroleumsinntekter

	Råolje		Våtgass		Gass		Total
	NOK 1 000	Tusen fat	NOK 1 000	Tusen fat	NOK 1 000	Tusen SM3	NOK 1 000
Ula	920 053	2 133	6 550	47	0	0	926 603
Tambar*	374 164	884	10 789	54	6 715	5 545	391 668
Skarv	1 950 038	4 527	256 465	1 201	1 736 306	907 802	3 942 809
Valhall	2 145 652	5 274	49 202	262	380 818	164 477	2 575 672
Hod	65 527	165	1 251	6	1 169	673	67 949
Eliminering**					-5 372	-4 436	-5 372
Sum	5 455 434	12 983	324 257	1 570	2 119 637	1 074 062	7 899 328

* Inkluderer Tambar Øst.

**Eliminering gjelder gass som Tambar-feltet selger til Ula-feltet for injisering.

Note 3. Andre driftsinntekter

NOK 1 000	2015	2014
Frakt og tariffinntekter	33 795	54 556
Inntekter vedrørende solgte driftsmidler	0	35 661
Andre inntekter	1 526	1 513
Sum andre driftsinntekter	35 321	91 730

Note 4. Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader

i mill. kroner	2015		2014	
	Brutto	Netto	Brutto	Netto
Lønnskostnader	1 374	623	1 331	579
Pensjonskostnader	357	162	286	124
Arbeidsgiveravgift	221	100	228	99
Totalt	1 952	885	1 845	802

Gjennomsnittlig antall årsverk 857 834

Brutto lønnskostnad inkluderer kostnader som er allokert ut til partnerene på de ulike feltene.

Generelt om BPs aksjesparingsordning.

BP har en aksjespareplan som er åpen for alle lokalt fast ansatte. Ordningen gjør det mulig for ansatte å kjøpe aksjer i BP Plc én gang i året.

Investeringsaksjene blir bundet i ett år, hvorefter deltagerne mottar et tilsvarende antall aksjer fra BP. 50% av tilleggsaksjene blir frigitt ved mottak, mens resten blir holdt i depot i to år før de blir frigitt. Depotet er hos DnB.

Maks investeringsbeløp omgjort til aksjer for ordningen er i samsvar med andre aksjeordninger i BP Gruppen og blir fastsatt hvert år etter BP Gruppens resultat.

Bonuser i BP Gruppen

Bonusordningen i selskapet belønner ansatte for prestasjoner som bidrar til BPs langsiktige suksess. Bonusordningen er det årlige insitamentet til å oppfylle prioriteringer og viktige milepæler i forbindelse med forretningsresultatene som skal leveres. Bonusutbetalingen vil avhenge av grunnlønn, bonusmulighet ved måloppnåelse, samt konsernets, enhetens og individets prestasjon. Bonus ved måloppnåelse justeres opp eller ned basert på de tre prestasjonsvurderingene, for å bestemme den faktiske utbetalingen. Hver prestasjonsfaktor er likestilt.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 4. forts.

Lån til ansatte

Lån til ansatte utgjør kr. 560 598 pr. 31.12.2015. Lånet er inkludert i andre kortsiktige fordringer i balansen.

Det er ikke gitt lån, eller stilt garanti for andre forpliktelser på vegne av ledende personell, styreleder eller aksjeholdere, samt deres nærstående per 31.12.2015.

Ytelser til daglig leder

Regnskapsførte lønnskostnader for daglig leder i BP Norge AS, kan spesifiseres slik:

i mill. kroner	2015	2014
Lønn og bonus	3,4	3,2
Annen godtgjørelse	0,6	0,6
Totalt	4,0	3,8

Selskapets dekning for daglig leders pensjonspremie var på kr. 174 518 i 2015.

Det foreligger ingen avtaler om vederlag ved oppsigelse, eller endring av ansettelsesforhold til daglig leder.

BP Gruppen har en aksjeverdibasert godtgjørelse kalt "Share Value Plan". Dette er en global plan som benyttes til aksjetildelinger for Group Leaders, Senior Leaders og utvalgte ansatte i de enkelte BP Selskapene. Planen støtter opp om de strategiske prioriteringer omkring verdiskapning og langsiktig forvaltning av BP Gruppens forretningsvirksomhet. Tildelingsbeløpene fastsettes basert på en fast prosentandel av grunnlønn og tildelingen har en opptjeningsperiode på tre år før den frigis. Det er særlige betingelser knyttet til ordningen, så som prestasjoner og fast ansettelse.

Daglig leder er omfattet av ovennevnte ordninger.

Godtgjørelse til styret

Kostnadsført godtgjørelse til styret var på kr. 80 000 for 2015.

Godtgjørelse til revisor

Kostnadsført revisorgodtgjørelse er på kr. 932 286 (ekskl. MVA) for 2015, hvorav kr 42 000 gjelder kjøp av andre revisjonsrelaterte tjenester.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 5. Skatt

Utsatt skatt er beregnet av midlertidige forskjeller mellom regnskaps- og skattemessige verdier ved årets slutt.

NOK 1 000

	2015	2014
--	------	------

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt:

Anleggsmidler	14 377 443	14 376 503
Fjerningsforpliktelse	-7 446 198	-6 841 971
Annet	-983 561	-852 791
Grunnlag for selskapsskatt	5 947 684	6 681 741
Ubenyttet friinntekt	-4 142 578	-4 221 361
Grunnlag for særskatt	1 805 106	2 460 380
25% selskapsskatt	1 486 921	1 804 070
53% særskatt	956 706	1 254 794
Sum utsatt skatt	2 443 627	3 058 864

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt årets resultat	162 705	129 293
Betalbar skatt tidligere år	0	51 621
Sum betalbar skatt	162 705	180 914

Årets skattekostnad fremkommer slik:

Betalbar skatt årets resultat	31 931	129 293
Korreksjon tidligere år	0	48 011
Endring utsatt skatt	-615 236	-3 587 508
Skattekostnad	-583 306	-3 410 203

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:

Resultat før skattekostnad	-883 933	-5 048 489
Marginal skatt (78%)	-689 467	-3 937 822
Andre permanente forskjeller	107 698	381 711
Ny friinntekt	-16 009	-225 595
Finansresultat til land og andre	-21 119	-1 610
Justeringer for tidligere år	122 863	373 112
Resultatført effekt av endret skattesats på utsatt skatt	-87 272	0
Skattekostnad	-583 306	-3 410 203

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 6. Varige driftsmidler og immatetrielle eiendeler

Varige Driftsmidler

NOK 1000	Lete- og evaluerings eiendel	Produksjons- anlegg	Maskiner/ inventar/ transp.m.	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.2015	109 330	53 432 923	618 895	54 161 149
Tilgang 2015	23 342	703 715	13 703	740 759
Reklassifisering 2015	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2015	132 672	54 136 638	632 598	54 901 908
Akk. avskrivning 31.12.2015		27 404 262	570 136	27 974 398
Akk. nedskrivning 31.12.2015	0	6 910 531	0	6 910 531
Balanseverdi 31.12.2015	132 672	19 821 845	62 462	20 016 979
Årets avskrivning	0	3 086 287	21 346	3 107 633
Årets nedskrivning	0	0	0	0

Immaterielle Eiendeler

NOK 1000	Produksjons - rettigheter
Anskaffelseskost 01.01.2015	1 106 730
Tilgang 2015	0
Anskaffelseskost 31.12.2015	1 106 730
Akk. nedskrivning 31.12.2015	196 826
Balanseverdi 31.12.2015	909 904
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning	0

Totale nedskrivninger i 2014 på 7 107 millioner kroner fordeler seg med 6 911 millioner kroner på varige driftsmidler og 197 millioner på immaterielle eiendeler. Nedskrivningene ble gjort på grunnlag av endringer i det kortsiktige prisnivået, tekniske revisjoner av reservene og økning i estimatene for fremtidige fjerningsforpliktelse.

Note 7. Bankinnskudd

Bankinnskudd pr. 31.12.2015 utgjør 13,2 millioner kroner. Saldo i konsernbank på 1 296,3 millioner kroner har for regnskapet 2015 blitt reklassifisert som kortsiktig fordring på konsernselskaper. Selskapet har ubenyttede trekkrettigheter på bankinnskudd på kr 50 millioner, og ubenyttede trekkrettigheter på kr 3.000 millioner på konsernselskaper.

Note 8. Egenkapital

NOK 1 000	Aksjekapital	Overkurs	Annen opptjent EK	Sum
Egenkapital 1.1.	2 000	2 874 000	1 128 675	4 004 675
Årsresultat			-300 627	-300 627
Egenkapital 31.12.	2 000	2 874 000	828 048	3 704 048

Aksjekapitalen består av 1 000 aksjer pålydende 2 000 kroner. Aksjonærer er BP Global Investments Ltd. som eier 480 aksjer og Amoco Norway Oil Company som eier 520 aksjer. Alle aksjene har like rettigheter.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 9. Pensjoner

BP har hovedsaklig dekket sine pensjonsforpliktelser gjennom premiebetaling til et norsk livsforsikringsselskap. Ordningen omfatter 1000 pensjonister og ansatte fra fylte 20 år. Pensjonsalderen i selskapet er 65 år for ansatte på sokkelen og 67 år for ansatte på land.

Virkelig verdi på pensjonsmidlene og nåverdien av pensjonsforpliktelsene er slik pr. balansetidspunkt:

NOK 1 000	2015	2014
Verdi av pensjonsmidler	1 797 446	1 631 370
Nåverdi av påløpt pensjonsforpl. inkl. fremtidig lønnsvekst	-2 574 220	-3 189 855
Uamortisert tap	232 516	1 331 321
Over-/underdekning pensjonsmidler	-544 259	-227 164
Arbeidsgiveravgift	-109 525	-219 746
Sum pensjonsforpliktelse	-653 784	-446 910

Pensjonskostnader

Årets pensjonskostnad fremkommer som følger :

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	238 503	182 195
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	72 640	96 085
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-54 176	-50 603
Resultatsføring av uamortisert tap/gevinst	100 513	58 495
Sum	357 480	286 172
Arbeidsgiveravgift	34 368	31 894
Årets pensjonskostnad	391 848	318 066

En andel av pensjonskostnadene blir viderebelastet til partnerne i de lisensene der selskapet er operatør.

Følgende økonomiske og aktuarmessige forutsetninger er lagt til grunn:

	2015	2014
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,30 %	3,20 %
Årlig forventet lønnsregulering	2,50 %	2,75 %
G-regulering	2,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	1,50 %	2,50 %

Pensjons- og førtidspensjonsforpliktelse

BP har en total pensjonsforpliktelse på 653,8 millioner og førtidspensjonsforpliktelse på 3,6 millioner, totalt 657,4 millioner kroner pr 31.12.2015.

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning iht. lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapet oppfylder kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Note 10. Langsiktig gjeld

NOK 1 000	2015	2014
Konserngjeld	7 500 000	10 000 000

Lånet er i norske kroner og det beregnes renter av lånet etter vanlige markedsbetingelser. Selskapet har ikke stilt sikkerhet for noe av konserngjelden, verken kortsiktig eller langsiktig. Selskapet har ingen gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt.

Note 11. Fjerning og nedstengning av brønner

I henhold til konsesjonsvilkårene for de lisensene som selskapet deltar i, kan Staten ved produksjonsopphør eller når lisensperioden utløper, kreve å overta installasjonene vederlagsfritt. Dersom denne retten ikke benyttes, kan Staten pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene.

Det er heftet stor usikkerhet til anslag over kostnadene i forbindelse med eventuell framtidig fjerning. Selskapet foretar avsetninger til framtidig fjerning vurdert med hensyn til sannsynlighet, tidsaspekt og kostnadsanslag for det aktuelle anlegg på sokkelen.

Neddiskontert fjernings- og nedstengningsforpliktelse er estimert til 10 328 846 (NOK 1 000) hvorav 7 529 252 (NOK 1 000) er avsatt pr. 31.12.15.

Ved endring av estimat resultatføres virkningen i den perioden estimatet endres.

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 12. Annen kortsiktig gjeld

NOK 1 000	2015	2014
Leverandørgjeld og andre driftsrelaterte avsetninger	1 169 196	1 397 719
Avsatte feriepenger	112 235	112 739
Sum annen kortsiktig gjeld	1 281 431	1 510 458

Note 13. Annen informasjon

Boreforpliktelser

Pr. 31.12.15 har BP ingen forpliktelser overfor myndighetene til å delta i boring av letebrønner.

CO2-avgift

1. januar 1991 påla myndighetene en avgift på utslipp av miljøskadelige gasser i forbindelse med oljeutvinning (CO2-avgift). Samlet avgift for selskapet utgjør 115 millioner kroner for 2015.

Garantiforpliktelser

Selskapet har garantiansvar ovenfor Stavanger kommune knyttet til skattetrekksmidler. Garantien beløper seg til 120 millioner kroner ved utløp av 2015.

Note 14. Reserver olje, NGL og gass

Antatt gjenværende reserver (BP Norge AS sin andel):

millioner fat oljeekvivalenter	2015	2014
Olje, NGL og gass	168	186

Reservene produseres over feltets levetid. Utgangen av konsesjonsperiodene strekker seg fra 2021 til 2033. Reservene er beregnet ihht deterministisk basert metode og brønn/fasilitetsprogrammer. I vurderingen av gjenværende reserver forutsettes det at konsesjonsperiodene kan forlenges om nødvendig. Årets reduksjon i antatt gjenværende reserver er hovedsaklig relatert til produksjon.

Utløp av konsesjonsperiode for produserende felt:

Ula	2028
Tambar	2021
Tambar Øst	2021
Skarv	2033
Valhall	2028
Hod	2021

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 15. Transaksjoner med nærstående parter

Alle transaksjoner med nærstående parter er basert på markedsmessige vilkår. Vi viser til note 7 og 10 vedrørende gjeld og fordringer til konsern, og note 4 vedrørende godtgjørelse til styremedlemmer og ledelsen.

Nedenfor viser en oversikt over vesentlige transaksjoner med nærstående parter (1000 NOK):

Selskap	Selskapsforhold	Type transaksjoner	2015	2014
BP Oil International	søster	Oljesalg	-250 969	-2 583 032
BP Oil International	søster	NGL salg	-270 705	-446 002
BP Gas Marketing	søster	Gass salg	-1 803 282	-1 586 059
BP International Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	255 280	216 878
BP Gas Marketing	søster	kjøp av CO2 kvoter	21 043	27 485
BP EOC Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	48 407	22 109
BP Exploration Operating CO Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	377 056	559 383
BP Corporate North America Inc	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	89 323	39 718
BP Shipping Ltd	søster	leie av bareboat	92 542	14 132
Sum andre	søstre	kjøp av konsulent - og fellestjenester, samt annet	33 492	60 568

Kjøp av varer og tjenester er brutto tall før allokering til lisenspartnere.

Note 16. Varelager

Produksjonsmateriell og reservedeler

NOK 1 000	2015	2014
Anskaffelseskost	363 513	427 071
Nedskrivning	91 813	97 995
Bokført verdi	271 699	329 076

Note 17. Leieforpliktelser og andre forpliktelser

Leieforpliktelser

BP har avtaler om leie av rigger, fartøyer, forretningsbygg og andre driftsmidler BP's andel av forpliktelsene pr. 31.12.15 er beregnet til 2 576 millioner kroner udiskontert.

År	2016	2017-2020	2020->
NOK 1 000	408	1279	889

Andre forpliktelser

BP har avtaler om transport av gass, transport av NGL og andre forpliktelser som pr 31.12.2015 er beregnet til 6 191 millioner kroner udiskontert.

År	2016	2017-2020	2020->
NOK 1 000	708	3 454	2 029