



KPMG AS
P.O. Box 7000 Majorstuen
Sørkedalsveien 6
N-0306 Oslo

Telephone +47 04063
Fax +47 22 60 96 01
Enterprise 935 174 627 MVA
Internet www.kpmg.no

To the General Meeting of Det norske oljeselskap ASA

Statement regarding increase in share capital

At the Board of Directors' request we, as independent experts, issue this statement in compliance with The Public Limited Liability Companies Act section 10-2, refer section 2-6.

The board of directors' responsibility for the statement

The Board of Directors are responsible for the valuations that form basis for the consideration.

The independent experts' responsibility

Our responsibility is to prepare a statement relating to the increase in share capital with a consideration in other than cash against consideration in Det norske oljeselskap ASA shares and a cash payment, and express an opinion that the value of the assets the company shall take over as the increase in share capital and cash payment is at least equivalent to the agreed consideration.

The statement consists of two parts. The first part is a presentation of information in compliance with the requirements in The Public Limited Liability Companies Act section 10-2, refer section 2-6 first subsection No 1- 4. The second part is our opinion regarding whether the assets the company shall take over have a value which is at least equivalent to the agreed consideration.

Part 1: Information about the transaction, the contribution in kind and the agreed consideration

1.1 The Transaction Agreement

On 10 June 2016 Det norske oljeselskap ASA entered into a Transaction Agreement with Amoco Norway Oil Company ("Amoco") and BP Global Investments Ltd ("BP Global"). Pursuant to this Transaction Agreement Det norske oljeselskap ASA will acquire from Amoco and BP Global 100% of the share capital of BP Norge AS ("BP Norge").

Subject to approval of the transaction by the shareholders of Det norske oljeselskap ASA in accordance with the requirements of the Norwegian Public Limited Liability Companies Act, and satisfactory completion of other conditions, including regulatory approval by the Norwegian Ministry of Petroleum and Energy and the Ministry of Finance, and competition law clearance to the extent required, it is expected that the closing of the Transaction Agreement will take place around the 30 September 2016.

Other Transaction Agreement conditions to be satisfied which may be considered significant to the evaluation of the Transaction Agreement are as follows:

1.1.1 Capitalisation of BP Norge AS

Prior to closing of the Transaction Agreement, Amoco and BP Global (together the "Sellers") shall complete the following capitalisation transactions with the BP Norge AS entity:

- Inject USD 318 000 000 cash as equity;

Offices in:

Oslo
Alta
Arendal
Bergen
Bodø
Elverum
Finnsnes

Hamar
Haugesund
Knaresvik
Kristiansand
Larvik
Mo i Rana
Molde

Skien
Sandefjord
Sandnessjøen
Stavanger
Stord
Straume
Tromsø

Trondheim
Tynset
Tønsberg
Ålesund

- Inject sufficient cash as equity to allow the repayment of intra group loans with other BP plc entities and all accrued interest thereon, so that the financial effect is as if the intra group loans had been non-existent as at 31 December 2015 with no interest or other costs accruing for BP Norge from 1 January 2016; and
- Inject USD 22 119 403 cash as equity plus interest accrued on this amount from 1 January 2016 to the date of closing of the Transaction Agreement at an annualised rate of 4.35%.

1.1.2 Tax indemnity

The Sellers indemnify Det norske against any tax obligations, claims or liabilities of BP Norge which relate to any period prior to 31 December 2015 to the extent that these amounts are not specifically and fully provided for in the BP Norge 2015 statutory financial statements, along with any losses arising from differences between the tax depreciable balances per the 2015 tax return of BP Norge and the final 2015 tax settlement.

The aggregate liability of the Sellers under this indemnity is capped at an amount of USD 185 000 000.

1.1.3 Change of name to 'Aker BP ASA'

Following closing of the Transaction Agreement, Det norske oljeselskap ASA will change its name to Aker BP ASA, and will enter into licence agreements for the right to use the Aker and BP names at no cost for as long as Aker ASA and BP plc maintain ownership interests above certain thresholds.

1.1.4 Sale of shares to Aker Capital AS

The sale of shares to Aker Capital AS under the terms of the Shareholder Agreement (see 1.4 below) shall be executed simultaneously to the closing of the Transaction Agreement.

In addition to these conditions, there are clauses in the Transaction Agreement regarding confirmatory due diligence, locked box principles, certain other warranties and limitation of liabilities. Except for the warranties and the tax indemnity (ref 1.1.2), the shares in BP Norge are sold on an "as is" basis.

1.2 Consideration to be transferred by Det norske oljeselskap ASA under the Transaction Agreement

Pursuant to the Transaction Agreement, the consideration payable by Det norske oljeselskap ASA for 100% of the shares BP Norge is as follows:

1.2.1 Shares in Det norske oljeselskap ASA

Amoco and BP Global as the holder of 52% and 48% of the shares of BP Norge respectively will subscribe for 70 261 604 and 64 856 865 new shares of Det norske oljeselskap ASA respectively, equal in aggregate to 40.01% of the number of Det norske oljeselskap ASA shares in issue immediately following the closing of the Transaction Agreement.

The capital increase will result in an increase of the share capital of Det norske oljeselskap ASA of NOK 135 118 469 by issuance of 135 118 469 new shares, each with a nominal value of NOK 1 and a subscription price of NOK 80 per share. The consideration to be settled in shares at a subscription price of NOK 80 per share totals NOK 10 809 477 520.

1.2.2 Cash:

In addition, Amoco and BP Global as the holder of 52% and 48% of the shares of BP Norge respectively will receive cash payments from Det norske oljeselskap ASA of USD 126 112 171 and USD 116 411 235 respectively, plus interest accrued on these amounts from 1 January 2016 to the date of closing of the Transaction Agreement at an annualised rate of 4.35%.

1.3 Consideration to be transferred to Det norske oljeselskap ASA under the Transaction Agreement (the contribution in kind)

The Transaction Agreement provides that at the time of completion, Amoco and BP Global will transfer to Det norske oljeselskap ASA 520 and 480 shares in BP Norge respectively representing in aggregate 100% of the shares of BP Norge. The part of the receivable which arises upon the transfer of the shares in BP Norge to Det norske oljeselskap ASA which is not settled in cash (ref 1.2.2) will be used as settlement by way of setoff against the subscription amount due for the new shares in Det norske oljeselskap ASA.

1.4 The Shareholder Agreement

On 10 June 2016 Aker Capital AS entered into another separate agreement with the Sellers (the "Shareholder Agreement").

Pursuant to this Shareholder Agreement, at closing of the Transaction Agreement (ref 1.2.1) the Sellers will sell the rights to 33 809 168 of the newly issued shares of Det norske oljeselskap ASA to Aker Capital AS for a consideration of USD 318 000 000 to be settled in cash.

Following this transaction and the issuance of the new shares, Aker Capital AS and the Sellers will hold 40.00% and 30.00% of the shares of Det norske oljeselskap ASA respectively.

1.5 Financial information regarding the BP Norge business

Audited annual financial statements of BP Norge for the years 2015, 2014 and 2013, prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act and generally accepted accounting standards and practices in Norway ("NGAAP"), are attached to this report.

An unaudited statement of profit or loss from operations of BP Norge for the six months ended 30 June 2016, prepared in accordance with BP Norge's accounting policies and practices under International Financial Reporting Standards ("IFRS"), are also attached to this report.

The following must be considered when reviewing the annual financial statements for the year-ended 31 December 2015 and the statement of profit or loss from operations for the six months ended 30 June 2016:

- The impairment of fixed assets and value of decommissioning liabilities in the financial statements are sensitive to forward looking assumptions, including but not limited to: oil and gas reserves, production profiles and prices, tax rates, discount rates and future operational, capital and decommissioning expenditures. Applying different assumptions from a reasonable and supportable range may materially impact the level of impairment charges and value of decommissioning liabilities.
- BP Norge's NGAAP figures are prepared based on a NOK functional currency and presented in NOK, whilst its IFRS figures are prepared based on a USD functional currency and presented in USD.

- Under its IFRS accounting policies, BP Norge calculates depreciation based on proved reserves. Det norske calculates depreciation based on proved and probable reserves in its IFRS financial statements, which will give a lower depreciation expense if all other inputs to the calculation are equal.
- As summarized in section 1.1.1 of this report, the Transaction Agreement requires the shareholders of BP Norge to complete a number of capitalisation transactions prior to completion.

1.6 Valuation of the shares of BP Norge

The Transaction Agreement has been negotiated between independent parties.

The contractual terms and conditions and the distribution of risk between the parties under the Transaction Agreement have been reflected in the determination of the share consideration and the cash consideration that shall be transferred to Amoco and BP Global upon closing of the Transaction Agreement.

Det norske oljeselskap ASA shall take over 100% of the share capital of BP Norge AS in connection with the increase in share capital.

The Information Memorandum to be prepared by the Board of Directors of Det norske oljeselskap ASA in relation to the acquisition of BP Norge AS will contain further details of the assets and liabilities of BP Norge AS, including its Norwegian Continental Shelf oil and gas production licences.

In determining the consideration payable for the acquisition, Det norske oljeselskap ASA prepared valuations of the Det norske and BP Norge businesses as at 10 June 2016. These valuations were based on discounted cashflow models using information available and applying assumptions considered reasonable and supportable at that time, and were prepared to reflect the acquisitions' economic effective date of 1 January 2016.

These valuations were used to determine the relative valuations of Det norske oljeselskap ASA and BP Norge AS which in turn was the basis for negotiating the number of Det norske oljeselskap ASA shares to be issued as consideration (based on a subscription price of NOK 80 per share and a foreign exchange rate assumption of 8.5 NOK:USD) and the cash consideration payable.

The valuation of BP Norge AS has been updated by Det norske oljeselskap ASA as at 19 August 2016, and shows that the value of BP Norge AS is at least equal to its value as at 10 June 2016. This updated valuation is based on a discounted cashflow model using information available and applying assumptions considered reasonable and supportable at the time.

The valuations of the Det norske and BP Norge businesses noted above are sensitive to forward looking assumptions, including but not limited to: oil and gas reserves, production profiles and prices, tax rates, discount rates and future operational, capital and decommissioning expenditures. Applying different assumptions from a reasonable and supportable range may materially impact the valuations of the Det norske and BP Norge businesses.

Part 2: The independent expert's opinion

We have performed procedures and issue our opinion in accordance with the Norwegian standard NSAE 3802 "The auditor's assurance reports and statements required by Norwegian Company legislation¹" issued by the Norwegian Institute of Public Accountants. This standard requires that we plan and perform procedures to obtain reasonable assurance about whether the value of the asset which the company shall take over is at least equivalent to the agreed consideration. Our procedures include an assessment of the valuation of the asset which the company shall take over, including valuation principles. We have also assessed the valuation methods that have been used and the assumptions that form the basis for the valuation.

We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Opinion

In our opinion the asset that Det norske oljeselskap ASA shall take over as consideration for the increase in share capital has been valued in compliance with the described principles and the value of the asset that Det norske oljeselskap ASA shall take over is at least equivalent to the agreed consideration in Det norske oljeselskap ASA shares, nominal value NOK 135 118 469, and share premium NOK 10 674 359 051, and cash consideration of USD 242 523 406 plus estimated interest payable thereon to 30 September 2016 of approximately USD 7 900 000.

25 August 2016

KPMG AS

Mona Irene Larsen
State Authorised Public Accountant (Norway)

Attachments:

1. Audited statutory financial statements of BP Norge AS for years ended 31 December 2015, 2014 and 2013 prepared under NGAAP
2. Unaudited statement of profit or loss from operations of BP Norge AS for the six months ended 30 June 2016 prepared under IFRS

Note: This translation from Norwegian has been prepared for information purposes only.

¹ Norwegian name of standard: SA 3802 Revisors uttalelser og redegjørelser etter selskapslovgivningen



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2015 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	981 355 210
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	BP NORGE AS
Forretningsadresse:	Godesetdalen 8 4034 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2015 - 31.12.2015
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Linda Korsvold
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	23.05.2016

Grunnlag for avgivelse

År 2015: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2014: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2015

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 10.06.2016

**Resultatregnskap**

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2	7 899 328 000	12 377 232 000
Annen driftsinntekt	3	35 321 000	91 730 000
Sum inntekter		7 934 649 000	12 468 962 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4,9	885 453 000	802 458 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	3 107 633 000	3 194 905 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	0	7 107 357 000
Annen driftskostnad	4,16	4 764 787 000	6 268 223 000
Sum kostnader		8 757 873 000	17 372 943 000
Driftsresultat		-823 224 000	-4 903 981 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		17 601 000	18 522 000
Annen renteinntekt		2 327 000	3 620 000
Annen finansinntekt		270 142 000	336 696 000
Sum finansinntekter		290 070 000	358 838 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		344 141 000	495 692 000
Annen rentekostnad		6 638 000	7 654 000
Sum finanskostnader		350 779 000	503 346 000
Netto finans		-60 709 000	-144 508 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-883 933 000	-5 048 489 000
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-583 306 000	-3 410 203 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-300 627 000	-1 638 286 000
Årsresultat		-300 627 000	-1 638 286 000

**Balanse**

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	6	909 904 000	909 904 000
Sum immaterielle eiendeler		909 904 000	909 904 000
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	6	19 954 517 000	22 313 748 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	62 462 000	70 105 000
Sum varige driftsmidler		20 016 979 000	22 383 853 000
Sum anleggsmidler		20 926 883 000	23 293 757 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	16	271 699 000	329 076 000
Sum varer		271 699 000	329 076 000
Fordringer			
Kundefordringer		69 070 000	5 597 000
Andre fordringer		93 554 000	468 249 000
Konsernfordringer	7	2 162 444 000	2 380 221 000
Sum fordringer		2 325 068 000	2 854 067 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	13 195 000	2 143 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		13 195 000	2 143 000
Sum omløpsmidler		2 609 962 000	3 185 286 000
SUM EIENDELER		23 536 845 000	26 479 043 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

**Balanse**

Beløp i: NOK	Note	2015	2014
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8	2 000 000	2 000 000
Overkurs	8	2 874 000 000	2 874 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 876 000 000	2 876 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	828 048 000	1 128 675 000
Sum opptjent egenkapital		828 048 000	1 128 675 000
Sum egenkapital		3 704 048 000	4 004 675 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	657 428 000	452 211 000
Utsatt skatt	5	2 443 627 000	3 058 864 000
Andre avsetninger for forpliktelser	11	7 529 252 000	6 947 890 000
Sum avsetninger for forpliktelser		10 630 307 000	10 458 965 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	10	7 500 000 000	10 000 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		7 500 000 000	10 000 000 000
Sum langsiktig gjeld		18 130 307 000	20 458 965 000
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt	5	162 705 000	180 914 000
Skyldige offentlige avgifter		116 790 000	115 487 000
Kortsiktig konserngjeld		55 282 000	70 166 000
Annen kortsiktig gjeld	12	1 367 713 000	1 648 836 000
Sum kortsiktig gjeld		1 702 490 000	2 015 403 000
Sum gjeld		19 832 797 000	22 474 368 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		23 536 845 000	26 479 043 000



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		17 604	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/urbytte		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
Leie- 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)

Christen I. Minos

Jan J. Norheim

Kåre Ekroli

Ørjan Holstad

Christine Eikeberg

Mark J. Thomas

Ingard Haugeberg



BP NORGE AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NOK 1 000	2015	2014
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat for 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

Arsregnskapet 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 salgsavtalene. 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 produksjonshetsmetoden. 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

Reserveder 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 produksjonshetsmetoden. 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 redukerende poster, som ubenyttet frinntekt. 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.

Lensing/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

	Rånlje		Våtgass		Gass		Totalt
	NOK 1 000	Tusen fat	NOK 1 000	Tusen fat	NOK 1 000	Tusen Sm ³	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
Filimering**					-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

** Filimering 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, anfall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

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

Gjennomsnittlig antall ansatte 857 834

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

Generelt om BP's 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. Investeringssaksjene blir bundet i ett år, hvorefter deltagerne mottar et tilsvarende antall aksjer fra BP. 50% av tilleggssaksjene 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 BP's langsiktige suksess. Bonusordningen er det årlige instrumentet til å oppfylle prioriteringer og viktige milepæler i forbindelse med forretningsresultatene som skal leveres. Bonusbetalingen 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 aksjeeiere, 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 aksjevaldbasert 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
Overnyttet frinntekt	-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	936 706	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 frinntekt	-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 immaterielle eiendeler

Varige Driftsmidler

NOK 1000	I. etc- og evalueringseidende	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 prissvaret, tekniske revisjoner av reservene og økning i estimatene for fremtidige fjerningsforpliktelser.

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 oppjøst 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 premiebetalingen til et norsk livsforsikringselskap. 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
Resultatsregulering 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 partnere i de lisensene det selskapet er operatør

Følgende økonomiske og aktuarierske 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 oppfyller 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 forbehold	112 235	112 739
Sum annen kortsiktig gjeld	1 281 431	1 510 458

Note 13. Annen informasjon

Bæreforpliktelser

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

CO₂-avgift

I 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).

millionser 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 iht. deterministisk basert metode og brønnfasiliteitsprogrammer. 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
Tambor	2021
Tambor 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 klients, 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	Gas salg	-1 803 282	-1 586 059
BP International Ltd	søster	kjøp av konsulent - og felles tjenester	255 280	216 878
BP Gas Marketing	søster	kjøp av CO2 kvoter	21 043	27 485
BP EOC Ltd	søster	kjøp av konsulent - og felles tjenester	48 407	22 109
BP Exploration Operating CO Ltd	søster	kjøp av konsulent - og felles tjenester	377 056	559 383
BP Corporate North America Inc	søster	kjøp av konsulent - og felles tjenester	89 323	39 718
BP Shipping Ltd	søster	leie av bargebåt	92 542	14 132
Sum andre	søstre	kjøp av konsulent - og felles tjenester, samt annet	33 492	60 568

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

Note 16. Varelager

Produksjonsmateriekk 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



ÅRSBERETNING 2015

Innledning

BP Norge AS eies av BP Global Investments Ltd og Amoco Norway Oil Company. Selskapene inngår som heleide datterselskaper i BP-gruppen, som er et av verdens største integrerte olje- og gasselskap. BP har vært etablert i Norge gjennom Norsk Brændselolje A/S siden 1920.

BP Norge driver utvinning og leting etter olje og gass på den norske kontinentalsokkelen. Virksomhetens lete- og produksjonsdel ble opprettet i 1965, gjennom tidligere Amoco Norways søknad om blokker i den første konsesjonsrunden på norsk kontinentalsokkel. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Ved utgangen av året hadde selskapet tolv utvinningstillatelser hvorav elleve var operatørskap. Selskapet ble tildelt ytterligere en lisens som operatør i januar 2016 for 2015 TFO tildelingen. Felt i produksjon er Valhall, Hod, Ula, Tambar og Skarv.

Valhall startet produksjonen i 1982 og det forventes at produksjonen fra feltet vil kunne fortsette i flere tiår fremover. Feltet er bygget ut med seks sentralt plasserte plattformer og to flankeplattformer. Flankeplattformene er vanligvis ubemannede og befinner seg seks kilometer nord og sør for de sentrale innretningene. På grunn av innsynkning av havbunnen og behovet for mer effektiv drift, ble feltet videreutviklet med en integrert produksjons- og boligplattform, strømkabel fra land og et integrert driftsmiljø for land- og offshorepersonell. Det nye anlegget kom i full drift fra 2013. Hele feltet er drevet med strømforsyning fra land, som det første bemannede plattformanlegget på norsk sokkel.

Hod-feltet har i 2015 kun hatt produksjon via produksjonsbrønner knyttet tilbake til Valhall sør-flanke plattformen. Produksjon via den ubemannede plattformen på Hod tretten km sør for Valhall, ble avsluttet i 2013. Selskapet vurderer ulike alternativer med sikte på å videreutvikle feltet og øke utvinningsgraden.

I arbeidet med videre langtidsplaner for Valhall Hod området blir det vurdert ulike muligheter for videreutvikling av feltene. Dette arbeidet har så langt ikke resultert i løsninger som er økonomisk attraktive. Arbeidet fortsetter med å vurdere alternative løsninger som kan gi tilfredsstillende økonomi.

Produksjonen fra Ula startet i 1986 og forventes å kunne opprettholdes til henimot 2028 eller lenger. Etter å ha nådd en toppproduksjon tidlig på 1990-tallet, og med en påfølgende produksjonsnedgang på midten av 1990-tallet, fortsetter Ula produksjonen ved hjelp av teknologi for økt utvinningsgrad og alternerende vann- og gassinjeksjon (WAG). Videre mottar Ula produksjon fra feltene Tambar, Blane og Oselvar for behandling. Hydrokarboner fra de tilknyttede feltene blir prosessert på Ula



plattformen før videreeksport, mens gassen blir injisert i Ula reservoaret som en del av WAG programmet. Installasjonene på det BP opererte Tambar-feltet består av en ubemannet plattform 16 km sør for Ula som fjernstyres fra Ula.

Skarv-feltet, som ligger i Norskehavet, er bygget ut med en flytende produksjons-, lagrings- og losseenhet (FPSO), med tilhørende undervannssystemer. FPSO'en har et av verdens største gassforedlingsanlegg som finnes ombord i et skipsskrog. Feltet åpnet brønnproduksjon i desember 2012 og har nå totalt 15 produksjon/injeksjons brønner i drift. Oljen transporteres til markedet på bøyelasteskip, mens gassen går i rørledning via Åsgards transportsystem til Kårstø for videre behandling og eksport av tørrgass til Europa. I tillegg er det også prøveproduksjon gjennom en brønn på det nærliggende Snadd-feltet. Dette feltet er under vurdering for videre utvikling via Skarv FPSO når det blir tilgjengelig kapasitet.

Resultat

Petroleumsinntektene for 2015 beløp seg til 7 899 millioner kroner. Dette var en betydelig reduksjon fra fjorårets inntekter på 12 377 millioner kroner. Fallet skyldes hovedsakelig lavere priser. Mens referanseprisen i dollar ble nesten halvert fra 2014 til 2015, var den tilsvarende prisnedgangen målt i norske kroner begrenset til en tredjedel grunnet effekten av endret valutakurs mellom kroner og dollar. Produksjonen var marginalt lavere enn foregående år.

Andre driftsinntekter var 35 millioner kroner.

Driftsresultatet ga et underskudd på 823 millioner kroner sammenlignet med et underskudd på 4 904 millioner kroner året før. Årets driftskostnader på 8 758 millioner var nær en halvering fra fjoråret og skyldtes at 2014 inneholdt en nedskrivning av verdien på eiendeler på 7 107 millioner kroner. Justert for nedskrivningen i 2014 var driftsresultatet i 2015 3 027 millioner kroner svakere enn året før. Dette skyldes i all hovedsak de lavere inntektene, delvis oppveid av at fjerningskostnader ble redusert med 1 090 millioner.

Øvrige driftskostnader ble også redusert i 2015, hovedsakelig i andre halvdel av året, som følge av tiltak som ble satt i verk for å motvirke effekten av de vedvarende lavere prisene. Selskapet gjennomførte i 2015 et program som gjennom aktivitetsreduksjoner, forenklinger, lavere priser på varer og tjenester og reduserte administrasjonskostnader, bidro til å motvirke effekten av prisnedgangen. En videre reduksjon forventes inn i 2016.

Ordinære avskrivninger på 3 108 millioner, basert på produksjonsenhetsmetoden, var på linje med året før.

Netto finansposter ga et negativt resultat på 61 millioner kroner mot minus 145 millioner kroner året før. Endringen skyldes lavere rentekostnader hovedsakelig som følge av lavere gjeld, delvis motvirket av en lavere valutagevinst enn året før.

Resultatet før skatt ble et underskudd på 884 millioner kroner mot et underskudd på 5 048 millioner kroner i 2014. Forbedringen skyldes lavere driftskostnader delvis oppveid av lavere driftsinntekter. Resultat etter skatt ble et tap på 301 millioner kroner



mot et tap på 1 638 millioner kroner året før. Skatteresultatet for året var en inntekt på 583 millioner kroner sammenlignet med en inntekt på 3 410 millioner kroner året før. Størstedelen av forskjellen skyldes endring i utsatt skatt.

Balanse

Selskapets eiendeler ble redusert fra 26 479 millioner kroner i 2014 til 23 537 millioner kroner i 2015. Dette skyldes en kombinasjon av reduksjon i anleggsmidler fra 23 294 millioner kroner til 20 927 millioner kroner samt en reduksjon i omløpsmidler fra 3 185 millioner kroner til 2 610 millioner kroner. Reduksjonen i anleggsmidler skyldes ordinære avskrivninger på 3 108 millioner kroner, delvis oppveid av tilgang på 741 millioner kroner.

Eiendelene er finansiert ved hjelp av lån fra BPs konsernselskap og midler fra den operasjonelle driften. På gjeldssiden ble gjeld til morselskap redusert fra 10 000 millioner kroner i 2014 til 7 500 millioner kroner ved utgangen av 2015. Avsetning for forpliktelser økte med 171 millioner i løpet av året. Dette skyldtes en økning i avsetning for fjerning og nedstenging på 581 millioner og økt avsetning for pensjonsforpliktelser på 205 millioner, delvis oppveid av en reduksjon i avsetning for utsatt skatt med 615 millioner. For øvrige gjeldsposter er det mindre endringer.

Øvrige balanseposter hadde bare mindre endringer som følge av normale driftsmessige forhold. Egenkapitalen ved slutten av året var 3 704 millioner kroner mot 4 005 millioner kroner ved slutten av 2014.

Produksjon

I 2015 hadde BP Norge produksjon fra følgende felt:

- Valhall (eierandel 36,0 %)
- Hod (eierandel 37,5 %)
- Ula (eierandel 80,0 %)
- Tambar/Tambar Øst (eierandel 55,0/46.2 %)
- Skarv (eierandel 23,8 %)

BP Norges produksjonen i 2014 utgjorde 62 100 fat oljeekvivalenter pr. dag mot 63 400 i 2014. Nedgangen i produksjon kommer fra Ula og Tambar feltene med henholdsvis 2 400 og 1 000 fat oljeekvivalenter pr. dag. Dette ble delvis oppveid av økt produksjon på Valhall og Skarv feltene med henholdsvis 1 700 og 500 fat oljeekvivalenter pr. dag.

BPs andel av produksjonen på Skarv i 2015 var 32 300 fat oljeekvivalenter, mens andelen av produksjonen på Valhall feltet var 19 200 fat pr. dag. Disse økningene kommer på toppen av betydelige økninger i 2014. Det reflekterer den gode driftsregulariteten som har vært på de nye anleggene på Skarv og Valhall, etter at de ble tatt i bruk i 2012/2013. Selskapet ser også gode resultater av målrettede brønnintervensjoner på Valhall og Ula feltene, som reduserer den naturlige produksjonsnedgangen og forlenger levetiden på eksisterende brønner.



Investeringer

BP Norges investeringsnivå ble redusert til 741 millioner kroner i 2015 mot 1 905 millioner kroner året før. Nedgangen skyldes at alle aktiviteter relatert til utbyggingene på Skarv og Valhall feltene nå er ferdigstilt, kombinert med redusert aktivitet som følge av lavere priser.

Hoveddelen av investeringene i 2015 relaterer seg til ferdigstilling av allerede påbegynte prosjekter som for eksempel nytt flammertårn og nytt brann- og gassvarslingsanlegg på Ula og avslutning av pågående boreaktiviteter på Valhall. I tillegg fortsatte arbeidet med prosjektplanlegging for en mulig utbygging av Snadd.

Nedstenging og Fjerning

BP Norge startet i 2014 et større program for nedstengning av brønner på Valhall feltet. Arbeidet blir utført med en flyttbar rigg og gjelder permanent nedstengning av brønner som er knyttet til den gamle boreplattformen på Valhall. I tillegg var det også aktiviteter relatert til nedstengning av de gamle plattformene på Valhall feltet. Dette arbeidet fortsatte som planlagt i 2015 og utgifter til nedstengning beløp seg i 2015 til 811 millioner kroner, mot 610 millioner kroner året før.

Det ytre miljø

BP Norges miljøstyringssystem er i henhold til prinsippene i NS-EN ISO 14001.

Det ble i 2015 søkt om mindre oppdateringer/endringer av rammetillatelser på alle felt. BP Norge har hatt ett tilsyn fra Miljødirektoratet på Valhall i 2015, der det ble avdekket tre avvik og to anmerkninger.

BP Norge har i 2015 videreført arbeidet med implementering av energistyringssystem basert på ISO50001 standarden og har nå etablert en basislinje og måltall for alle felt.

Utslipp til sjø

Det årlige gjennomsnittet for olje i produsert vann på Ula var 25,3 mg/l. Myndighetskravet er på maks 30 mg/l vektet gjennomsnitt pr. måned. Dette kravet ble overskredet på Ula i første halvår i 2015. Hovedårsakene til de forhøyede verdiene er bidrag fra et tilknyttet undervannsfelt som vanskeliggjør separeringen, samt en periode med høyt snitt etter en driftsoppstart. For å forbedre dette ble det testet bruk av ulike kjemikalier i tillegg til driftsoptimalisering av renseanlegget. Som følge av dette har Ula bedret utslippsnivået for olje i produsert vann til under 17 mg/ltr i andre halvår. Det arbeides videre med å kartlegge utfordringene og etablere en robust prosess for vannseparasjon.

På Valhall er myndighetskravet overholdt for utslipp av olje i produsert vann alle måneder. Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann var 13,3 mg/ltr. Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann på Skarv-feltet lå godt innenfor myndighetskravet og hadde et årlig gjennomsnitt på 10,3 mg/ltr.



På Skarv har det vært to utslipp på henholdsvis 50 liter hydraulikk væske og 22 liter smøreolje. På Valhall var det et mindre utslipp på tre liter hydraulikkvæske fra en ROV operasjon på feltet i 2015.

Utslipp til luft

Valhall blir drevet med kraft fra land. Dette har medført en kraftig nedgang i utslipp til luft. Basis design på Valhall feltet er lukket fakkell. I 2015 ble også fakkelsystemet for lavt trykk lukket inne, noe som medførte enda lavere utslipp. På Skarvfeltet er det også lukket fakkelsystem. Det var ingen rapporteringspliktige utslipp til luft fra Ula eller Valhall feltene. Skarv feltet hadde ett rapporteringspliktig utslipp til luft i 2015. Alle feltene innehar tillatelse fra Miljødirektoratet til kvotepliktig utslipp. CO2 utslipp fra feltene i 2015 rapporteres i henhold til krav i tillatelsene og er gjenstand for verifikasjon fra en ekstern part.

Sikkerhet

I 2015 hadde BP Norge seks rapporterte personskader. Dette var fire færre enn året før. I forhold til antall arbeidstimer gir dette en TRIF verdi (total registrerbar skadefrekvens) på 0,23 pr 200.000 timer.

BP Norge hadde seks uønskede hendelser med høyt potensial (HIPO) relatert til sikkerhetsforhold i 2015. Dette er en betydelig økning fra året før da vi ikke hadde noen slike hendelser. Selskapet har iverksatt arbeid for å følge opp og trekke erfaring fra disse hendelsene.

Det har også i 2015 vært et omfattende forebyggende HMS arbeid for å redusere risiko, bla:

- over 194.000 STOPP kort er innrapportert for land og offshore organisasjonen
- 13 000 SOC samtaler er utført (SOC = Safety Observation Conversations)
- over 1200 personer har deltatt på HMS kurset "HSE Basic"
- selskapets ledelse har gjennomført ca. 100 besøksdøgn offshore
- syv interne tilsyn er utført i tillegg til en rekke myndighetstilsyn
- 915 egenverifikasjoner

Helse

BP Norge hadde i 2015 et sykefravær på 2,0 %, noe som er svært lavt i norsk sammenheng. God oppfølging fra helseavdelingen er en sentral faktor for å oppnå dette.



Samfunnsengasjement

I Stavangerregionen samarbeider BP Norge med Norsk Oljemuseum og det nye nasjonale IOR-senteret ved universitetet i Stavanger. Valhall kulturminneprosjekt ble fullført ved årsslutt. Dette ble markert ved et arrangement i Norsk Oljemuseum hvor nasjonalbibliotekaren Asla Sira Myhre åpnet nettstedet <http://www.kulturminne-valhall.no/>

På Helgeland bidrar selskapet aktivt for å ta i bruk lokal industri, og erfarer at det er vilje og evne til å være konkurransedyktige. BP Norge har bl.a. tatt initiativ til etablering av et lager for undervannsutstyr i Sandnessjøen. Helgelandsbase ble tildelt kontrakten og bygget ble overtatt av BP og Statoil i fjerde kvartal. BP har allerede begynt å flytte materiell til nybygget. Offisiell åpning fant sted i mars 2016.

BP Norge gir økonomisk støtte til ansattes samfunnsengasjement og veldedige organisasjoner. På grunn av det sterke og vedvarende fallet i oljeprisen har det imidlertid vært nødvendig å prioritere strengt og redusere samfunnsengasjementet i 2015.

Å motivere skoleungdom, og særlig jenter, til å velge utdanning innen real- og teknologifag er et engasjement selskapet viderefører. I Nordland Fylke deltar vi på yrkesmesser, karrieredager og skolemøter. Samarbeidet med universitetet i Oslo og nettstedet www.matematikk.org løper videre inn i 2016.

Personell og organisasjon

Antall ansatte, inkludert BP ansatte fra utlandet som holder posisjoner i Norge og innleide konsulenter, gikk ned fra 1 185 til 1 006. Dette skyldes hovedsakelig redusert aktivitetsnivå.

16 fast ansatte forlot selskapet i løpet av året. 17 medarbeidere ble pensjonister.

BP Norge rekrutterte 44 nye medarbeidere i 2015. Av de nyansatte var det ni kvinner. BP Norge hadde totalt 15 medarbeidere utstasjonert ved slutten av året.

Omtrent halvparten av de fast ansatte medarbeidere har høyere utdanning. Det brukes betydelige beløp hvert år på å opprettholde og videreutvikle kompetansen i organisasjonen.

Mangfold

Selskapet har en aktiv personalpolitikk i forhold til mangfold og inkluderende arbeidsmiljø (IA). BP Norge er IA-bedrift. Selskapet har fleksible arbeidstidsordninger som mange benytter seg av.

Prosentandelen kvinner er 18 %. Selskapet er opptatt av å øke denne andelen og søker spesielt å få til dette ved rekruttering av "Challengers" og lærlinger. Også i den ordinære rekrutteringsaktiviteten er dette et mål. Andelen kvinner i "Challenger"-programmet var 30 %. Kvinner og menn behandles lønsmessig identisk. 24 personer arbeider deltid, hvorav seks er menn.



Selskapet følger BP-gruppens retningslinjer ("Code of Conduct") som legger føringer for lik behandling av ansatte uavhengig av kjønn, rase, religion og etnisitet.

Finansiell åpenhet

I henhold til Regnskapsloven §3-3d er selskapet pliktig til å ferdigstille Land-for-land-rapporten for 2015. Selskapet vil oppfylle dette kravet som en av BP gruppens rapportering. Se hjemmeside for BP gruppen, bp.com, for mer informasjon.

Selskapets fremtidige utvikling

Ferdigstillingen av de to store utbyggingsprosjektene på Skarv og Valhall har gitt BP Norge et grunnlag for en langsiktig og stabil aktivitet på norsk sokkel. De første driftsårene for de nye anleggene har vært gjennomført med svært god regularitet. Dette har befestet BP Norges posisjon som en betydelig operatør på norsk sokkel.

Ula er etablert som prosesseringssenter for felt i området og muligheter for ytterligere tilknytninger vurderes jevnlig. Dette bidrar til forlenget levetid for Ula-feltets utvinning.

BP Norge har gjennom årene boret mange letebrønner på norsk sokkel. En letebrønn ble boret i 2012 i Snadd Outer-prospektet og påviste gass. Selskapet jobber for tiden med studier for å se på ulike mulige utviklingskonsept for dette og det opprinnelige Snadd Nord funnet.

BP Norge leverte søknad i 23. konsesjonsrunde. I tillegg deltok selskapet i TFO runden for 2015 hvor man tidlig i 2016 ble tildelt et operatørskap i en lisens. Selskapets mål er raskt å få kartlagt potensielle ressursmuligheter i tildelte lisenser.

I løpet av 2015 har BP Norge iverksatt flere tiltak for å tilpasse aktivitets- og kostnadsnivået til den endrede markedssituasjonen. Selskapet er også i gang med ytterligere tiltak for inneværende og neste år.

Regnskap

BP Norge kjenner ikke til noen avgjørende og vesentlige forhold som vil kunne påvirke vurderingen av fortjenesten for 2015 eller selskapets generelle stilling pr. 31. desember 2015, ut over det som er beskrevet ovenfor eller i regnskapene generelt. Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift i samsvar med regnskapsloven § 3-3.

Disponering av årets resultat

Underskuddet for BP Norge AS dekkes inn slik:

	KR.
Resultat	-300 627 000
Utbytte	0
Overført fra annen egenkapital	-300 627 000



I Styret for BP Norge AS
Stavanger 31. mars 2016

Peter J. Mather
(Styreleder)

Jan J. Norheim Christen I. Minos Kåre Ekroll Mark J. Thomas

Ørjan Holstad Christine Eikeberg Ingrid Haugeberg



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vasebotnen 11a Fokus NO-4313 Sandnes
Postboks 8015 NO-4068 Stavanger

Foretaksregisteret NO 976 369 387 MVA
Tlf + 47 51 70 66 00
Fax + 47 51 70 68 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

Til generalforsamlingen i
BP Norge AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for BP Norge AS, som består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.



Building a better
working world

2

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for BP Norge AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2015 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

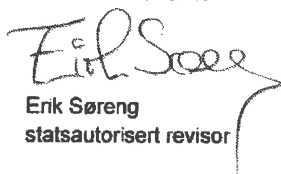
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og daglig leder har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 31. mars 2016
ERNST & YOUNG AS


Erik Søren
statsautorisert revisor



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2014 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	981 355 210
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	BP NORGE AS
Forretningsadresse:	Godesetdalen 8 4034 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2014 - 31.12.2014
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Christen Minos
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	19.03.2015

Grunnlag for avgivelse

År 2014: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2013: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2014

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 23.11.2015



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2014	2013
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2	12 377 232 000	8 507 771 000
Annen driftsinntekt	3	91 730 000	43 843 000
Sum inntekter		12 468 962 000	8 551 614 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4,10	802 458 000	674 048 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	3 194 905 000	2 108 654 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	7 107 357 000	0
Annen driftskostnad	4,5	6 268 223 000	4 947 807 000
Sum kostnader		17 372 943 000	7 730 509 000
Driftsresultat		-4 903 981 000	821 105 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		18 522 000	875 000
Annen renteinntekt		3 620 000	13 026 000
Annen finansinntekt		336 696 000	8 886 000
Sum finansinntekter		358 838 000	22 787 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		495 692 000	595 263 000
Annen rentekostnad		7 654 000	20 452 000
Sum finanskostnader		503 346 000	615 715 000
Netto finans		-144 508 000	-592 928 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-5 048 489 000	228 177 000
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-3 410 203 000	110 595 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-1 638 286 000	117 582 000
Årsresultat		-1 638 286 000	117 582 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	9	-1 638 286 000	117 582 000
Sum overføringer og disponeringer		-1 638 286 000	117 582 000



Resultatregnskap

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2014	2013
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	7	909 904 000	1 106 730 000
Sum immaterielle eiendeler		909 904 000	1 106 730 000
Varige driftsmidler			
Maskiner og anlegg	7	22 313 748 000	30 518 220 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	7	70 105 000	65 641 000
Sum varige driftsmidler		22 383 853 000	30 583 861 000
Sum anleggsmidler		23 293 757 000	31 690 591 000
Omløpsmidler			
Varer			
Lager	17	329 076 000	376 563 000
Sum varer		329 076 000	376 563 000
Fordringer			
Kundefordringer	18	5 597 000	67 578 000
Andre fordringer	6,18	468 249 000	609 302 000
Konsernfordringer	8,18	2 380 221 000	1 285 316 000
Sum fordringer		2 854 067 000	1 962 196 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	2 143 000	10 500 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		2 143 000	10 500 000
Sum omløpsmidler		3 185 286 000	2 349 259 000
SUM EIENDELER		26 479 043 000	34 039 850 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2014	2013
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	9	2 000 000	2 000 000
Overkurs	9	2 874 000 000	2 874 000 000
Sum innskutt egenkapital		2 876 000 000	2 876 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	1 128 675 000	2 766 961 000
Sum opptjent egenkapital		1 128 675 000	2 766 961 000
Sum egenkapital		4 004 675 000	5 642 961 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	452 211 000	328 585 000
Utsatt skatt	6	3 058 864 000	6 646 371 000
Andre avsetninger for forpliktelser	12	6 947 890 000	5 075 626 000
Sum avsetninger for forpliktelser		10 458 965 000	12 050 582 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	11	10 000 000 000	13 800 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		10 000 000 000	13 800 000 000
Sum langsiktig gjeld		20 458 965 000	25 850 582 000
Kortsiktig gjeld			
Betalbar skatt	6	180 914 000	0
Skyldige offentlige avgifter		115 487 000	108 991 000
Kortsiktig konserngjeld		70 166 000	805 528 000
Annen kortsiktig gjeld	13	1 648 836 000	1 631 788 000
Sum kortsiktig gjeld		2 015 403 000	2 546 307 000
Sum gjeld		22 474 368 000	28 396 889 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		26 479 043 000	34 039 850 000



ÅRSBERETNING 2014

Innledning

BP Norge AS eies av BP Global Investments Ltd og Amoco Norway Oil Company. Selskapene inngår som heleide datterselskaper i BP-gruppen, som er et av verdens største integrerte olje- og gasselskap. BP har vært etablert i Norge gjennom Norsk Brændselolje A/S siden 1920.

BP Norge driver utvinning og leting etter olje og gass på den norske kontinentalsokkelen. Virksomhetens lete- og produksjonsdel ble opprettet i 1965, gjennom tidligere Amoco Norways søknad om blokker i den første konsesjonsrunden på norsk kontinentalsokkel. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Ved utgangen av året har selskapet tretten utvinningstillatelser hvorav elleve er operert. Felt i produksjon er Valhall, Hod, Ula, Tambar og Skarv.

Valhall startet produksjonen i 1982 og det forventes at produksjonen fra feltet vil kunne fortsette i flere tiår fremover. Feltet er bygget ut med seks sentralt plasserte plattformer og to flankeplattformer. Flankeplattformene er vanligvis ubemannede og befinner seg seks kilometer nord og sør for de sentrale innretningene. På grunn av innsynkning av havbunnen og behovet for mer effektiv drift, ble feltet videreutviklet med en integrert produksjons- og boligplattform, strømkabel fra land og et integrert driftsmiljø for land- og offshorepersonell. Det nye anlegget kom i full drift fra 2013. Hele feltet er drevet med strømforsyning fra land, som det første bemannede plattformanlegget på norsk sokkel.

Hod-feltet har i 2014 hatt produksjon via produksjonsbrønner knyttet tilbake til Valhall sør-flanke plattformen. Produksjon via den ubemannede plattformen på Hod tretten km sør for Valhall, ble avsluttet i 2013. Selskapet vurderer ulike alternativer med sikte på å videreutvikle feltet og øke utvinningsgraden.

I forbindelse med arbeid med videre langtidsplaner for Valhall Hod området blir det vurdert ulike muligheter for videreutvikling av feltene. Dette arbeidet har så langt ikke resultert i løsninger som er økonomisk attraktive, noe som skyldes høye kostnader. Arbeidet fortsetter med å vurdere alternative løsninger som kan gi tilfredsstillende økonomi.

Produksjonen fra Ula startet i 1986 og forventes å kunne opprettholdes til henimot 2028 eller lenger. Etter å ha nådd en toppproduksjon tidlig på 1990-tallet, og med en påfølgende produksjonsnedgang på midten av 1990-tallet, fortsetter Ula produksjonen ved hjelp av BP-teknologi for økt utvinningsgrad og alternerende vann- og gassinjeksjon (WAG). Videre mottar Ula produksjon fra feltene Tambar, Blane og Oselvar for behandling. Hydrokarboner fra de tilknyttede feltene blir prosessert på



Ula plattformen før videreeksport, mens gassen blir injisert i Ula reservoaret som en del av WAG programmet. Installasjonene på det BP opererte Tambar-feltet består av en ubemannet plattform 16 km sør for Ula som fjernstyres fra Ula.

Skarv-feltet, som ligger i Norskehavet, er bygget ut med en flytende produksjons-, lagrings- og losseenhet (FPSO), med tilhørende undervannssystemer. FPSO'en har et av verdens største gassforedlingsanlegg som finnes ombord i et skipsskrog. Feltet åpnet brønnproduksjon i desember 2012 og har nå totalt 15 produksjon/injeksjonsbrønner i drift. Oljen transporteres til markedet på bøyelasteskip, mens gassen går i rørledning via Åsgards transportsystem til Kårstø for videre behandling og eksport av tørrgass til Europa. I tillegg er det også prøveproduksjon gjennom en brønn på det nærliggende Snadd-feltet. Dette feltet er under vurdering for videre utvikling via Skarv FPSO når det blir tilgjengelig kapasitet.

Resultat

Petroleumsinntektene for 2014 beløp seg til 12 377 millioner kroner. Dette var en betydelig økning fra fjorårets beløp som var 8 508 millioner kroner. Økningen skyldes i hovedsak økt produksjon. Salgsprisene på petroleumsprodukter var noe lavere enn året før som følge av det generelle prisfallet i markedet i andre halvdel av året.

Andre driftsinntekter var 92 millioner kroner.

Driftsresultatet ga et underskudd på 4 904 millioner kroner sammenlignet med et overskudd på 821 millioner kroner året før. Årets driftskostnader på 17 373 millioner inneholder en nedskrivning av verdien på eiendeler på 7 107 millioner kroner. Nedskrivningene er gjort på grunnlag av endringer i det kortsiktige prisnivået, tekniske revisjoner av reservene og økning i estimatene for fremtidige fjerningsforpliktelser. Justert for nedskrivningen var driftsresultatet i 2014 1 382 millioner kroner bedre enn året før. Dette skyldes en økning i inntekter med 3 917 millioner kroner delvis oppveid av økte driftskostnader eksklusive nedskrivninger på 2 536 millioner kroner. Økningen i driftskostnader skyldes en kombinasjon av økte avskrivninger og økte avsetninger for fjerning og nedstengning. Avskrivningene, som er basert på produksjonsenhetsmetoden, var 1 086 millioner kroner høyere enn året før, hovedsakelig som følge av økt produksjon i 2014. Kostnaden for avsetning for fjerning og nedstengning var 722 millioner kroner høyere enn året før og skyldes økning i estimatene for fremtidige fjerningsforpliktelser. Andre driftskostnader på 2 899 millioner kroner var marginalt høyere enn året før.

Netto finansposter ga et negativt resultat på 145 millioner kroner mot minus 593 millioner kroner året før. Endringen skyldes en kombinasjon av positivt valuta resultat og lavere rentekostnader.

Resultatet før skatt ble et underskudd på 5 048 millioner kroner mot et overskudd 228 millioner kroner i 2013. Forskjellen skyldes for det meste det svakere driftsresultatet. Resultat etter skatt ble et tap på 1 638 millioner kroner mot 118 millioner kroner i gevinst året før. Skatteresultatet for året var en inntekt på 3 410 millioner kroner mot en kostnad på 111 millioner kroner i 2013. Størstedelen av forskjellen skyldes endring i utsatt skatt.



Balanse

Selskapets eiendeler ble redusert fra 34 040 millioner kroner i 2013 til 26 479 millioner kroner i 2014. Dette skyldes en reduksjon i anleggsmidler fra 31 691 millioner kroner til 23 294 millioner kroner delvis oppveid av en økning av fordringer på konsernselskap fra 1 285 millioner kroner i 2013 til 2 380 millioner kroner i 2014. Reduksjonen i anleggsmidler skyldes en kombinasjon av nedskrivning av anleggsmidler på 7 107 millioner kroner og ordinære avskrivninger på 3 195 millioner kroner, delvis oppveid av tilganger på 1 905 millioner kroner.

Eiendelene er finansiert ved hjelp av lån fra BPs konsernselskap og midler fra den operasjonelle driften. På gjeldssiden ble gjeld til morselskap redusert fra 13 800 millioner kroner i 2013 til 10 000 millioner kroner ved utgangen av 2014, mens avsetning for utsatt skatt ble redusert fra 6 646 millioner kroner i 2013 til 3 059 millioner kroner i 2014. Disse reduksjonene ble delvis oppveid av økt avsetning for fjerning og nedstengning fra 5 076 millioner kroner i 2013 til 6 948 millioner kroner i 2014.

Øvrige balanseposter hadde bare mindre endringer som følge av normale driftsmessige forhold. Egenkapitalen ved slutten av året var 4 005 millioner kroner mot 5 643 millioner kroner ved slutten av 2013.

Produksjon

I 2014 hadde BP Norge produksjon fra følgende felt:

- Valhall (eierandel 36,0 %)
- Hod (eierandel 37,5 %)
- Ula (eierandel 80,0 %)
- Tambar (eierandel 55,0 %)
- Skarv (eierandel 23,8 %)

BP Norges produksjonen i 2014 utgjorde 63 400 fat oljeekvivalenter pr. dag mot 48 100 i 2013. Alle feltene hadde en økning i produksjonen. De største økningene kommer fra Skarv og Valhall feltene. I løpet av 2013 kom de siste brønnene i Skarv utbyggingen i produksjon, slik at 2014 ble det første hele året med produksjon fra samtlige brønner på feltet. BPs andel av produksjonen på Skarv i 2014 var 31 800 fat oljeekvivalenter. Dette var 8 000 fat oljeekvivalenter høyere enn i 2013. BPs andel av produksjonen på Valhall-feltet var i 2014 17 500 fat pr. dag, hvilket var 4 200 fat oljeekvivalenter høyere enn i 2013. Hovedårsaken til dette var at 2014 var det første hele driftsåret på det nye feltsenteret som startet opp i 2013.

Investeringer

BP Norge investerte 1 905 millioner kroner i 2014 mot 2 614 millioner kroner året før. Reduksjonen reflekterer at de fleste aktiviteter relatert til utbyggingene på Skarv-feltet og det nye feltsenteret på Valhall ble ferdigstilt i 2013.

Hoveddelen av investeringene i 2014 relaterer seg til boreaktiviteter på Valhall og Ula feltene. Valhall hadde boreoperasjoner kontinuerlig gjennom året. I første halvdel av



året pågikk det to boreoperasjoner samtidig. Ula-feltet hadde boreoperasjoner i andre halvdel året. Mesteparten av øvrige investeringer var relatert til mindre oppgraderings- og modifikasjonsarbeid på Ula og Valhall.

Nedstenging og Fjerning

BP startet i 2014 et større program for nedstengning av brønner på Valhall-feltet. Arbeidet blir utført med en flyttbar rigg og gjelder permanent nedstengning av brønner som er knyttet til den gamle boreplattformen på Valhall. I tillegg var det også aktiviteter relatert til nedstengning av de gamle plattformene på Valhall-feltet. Utgifter for nedstengning i 2014 beløp seg til 610 millioner kroner, mot 224 millioner kroner året før.

Det ytre miljø

BP Norges miljøstyring er sertifisert i henhold til NS-EN ISO 14001. BP Norge fortsetter å få gode tilbakemeldinger på sin miljøstyring i forbindelse med den årlige gjennomgangen. I 2014 ble det ikke avdekket noen avvik, kun en anmerkning. Sertifiseringen er gyldig for tre år av gangen og neste resertifisering er i 2015.

Det ble i 2014 søkt om mindre oppdateringer/endringer av rammetillatelser på alle felt. Miljørisikoanalysen for Skarv ble oppdatert i 2014. BP Norge har hatt ett tilsyn fra Miljødirektoratet på Ula-feltet i 2014, der det ble avdekket fem avvik og en anmerkning.

BP Norge har i 2014 videreført arbeidet med implementering av energistyringssystem basert på ISO50001 standarden. Arbeidet planlegges ferdig implementert innen 2015.

Utslipp til sjø

Det årlige gjennomsnittet for olje i produsert vann på Ula var 25,4 mg/l. Mye av årsaken til de høye verdiene er bidrag fra ett undervannsfelt som vanskeliggjør separeringen. For å motvirke dette er det testet ut bruk av ulike kjemikalier for å oppnå beste effekt. Ula har siden juni vist til en nedadgående positiv trend av olje i produsert vann utslippene. Myndighetskravet er på maks 30 mg/l vektet gjennomsnitt pr. måned og dette kravet ble overskredet tre måneder i første halvår i 2014. Det arbeides videre med studier for å kartlegge utfordringene og årsaker til dårlig vannseparasjon.

På Valhall er myndighetskravet overholdt for utslipp av olje i produsert vann alle måneder, bortsett fra en enkelt hendelse i januar som bidrog til overskridelse av myndighetskravet.

Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann på Skarv-feltet godt innenfor myndighetskrav og interne mål.

For utilsiktede utslipp til sjø i 2014 har Ula hatt 3 måneder med overskridelser av grenseverdier i forbindelse med utslipp av produsert vann, som beskrevet ovenfor. Det har også vært ett mindre utslipp av hydrokarboner på 80 liter diesel samt ett mindre utslipp av hydraulisk væske på Tambar. På Skarv har vi hatt ett mindre kjemikalieutslipp på 20 liter brannskum i 2014. Valhall hadde, i tillegg til



overskridelse av grenseverdi av olje i produsert vann i januar måned, ett utslipp på 90 liter gule scalekjemikalier.

Utslipp til luft

Det nye feltsenteret på Valhall ble drevet med kraft fra land i hele 2014 og har medført en kraftig nedgang i utslipp til luft. Det var ingen rapporteringspliktige utslipp til luft fra verken Ula-, Valhall- eller Skarv-feltet. Alle feltene innehar tillatelse til kvotepliktig utslipp fra Miljødirektoratet. CO2 utslipp fra feltene i 2014 rapporteres i henhold til krav tillatelsene og er gjenstand for verifikasjon fra en ekstern part.

Sikkerhet

BP Norge hadde ingen uønsket hendelser med høyt potensial (HIPO) relatert til sikkerhetsforhold i 2014.

I 2014 hadde BP Norge ti rapporterte personskader. Dette var to færre enn året før. I forhold til antall arbeidstimer gir dette en TRIF verdi (total registrerbar skadefrekvens) på 0,34 pr 200.000 timer.

Det har også i 2014 vært et omfattende forebyggende HMS arbeid for å redusere risiko, bla:

- over 110.000 STOPP kort er innrapportert for land og offshore organisasjonen
- 18 000 SOC samtaler er utført (SOC = Safety Observation Conversations)
- over 1200 personer har deltatt på HMS kurset "HSE Basic"
- ledelsen i selskapet har gjennomført over 100 besøksdøgn offshore
- syv interne og 25 eksterne tilsyn er utført

I tillegg ble det i fjerde kvartal innført en ny strukturert prosess for egenverifikasjon. Totalt for alle feltene ble det i denne perioden utført 390 slike verifikasjoner.

Helse

BP Norge hadde i 2014 et sykefravær på 1,85 %, noe som er svært lavt i norsk sammenheng. God oppfølging fra helseavdelingen er en sentral faktor for å oppnå dette.

Samfunnsengasjement

Vårt samfunnsengasjement er hovedsakelig i Stavanger- og Helgelandsregionen.

I Stavangerregionen samarbeider vi med Norsk Oljemuseum og det nye nasjonale IOR-senteret ved universitetet i Stavanger. I 2013 startet Valhall kulturminneprosjekt. Det er et samarbeidsprosjekt med Norsk Oljemuseum, Statsarkivet og Nasjonalbiblioteket som skal dokumentere og presentere Valhall-feltets historie fra påvisning frem til 2012 via nytt nettsted ultimo 2015.



I 2014 inngikk BP Norge en avtale med idrettslaget Skjalg som hovedsponsor for Siddisløpet i Stavanger, et populært og tradisjonsrikt løp for både elite- og trimløpere.

På Helgeland bidrar vi aktivt for å ta i bruk lokal industri og erfarer at det er vilje og evne til å være konkurransedyktige. BP har bl.a. tatt initiativ til etablering av subsealager og verksted i Sandnessjøen. Helgelandsbase ble tildelt kontrakten og forventes å ha lager og verksted ferdig i løpet av 2015.

BP Norge gir betydelig økonomisk støtte til ansattes samfunnsengasjement og veldedige organisasjoner inklusive den årlige TV-aksjonen. Våre offshoreansatte kommer fra hele Norge, og en rekke lokalsamfunn får dermed økonomisk støtte.

BP Norge vil fortsette å motivere skoleungdom til å velge utdanning innen real- og teknologifag. I Nord Norge deltar vi på yrkesmesser, karrieredager og skolemøter. I 2014 ble det for første gang tatt inn lærlinger på Skarv FPSO. Videre ansatte selskapet 13 nyutdannede fra universiteter som gjennomgår egne opplæringsprogram i bedriften. Vårt mangeårige samarbeid med universitetet i Oslo og nettstedet www.matematikk.org fortsetter.

Personell og organisasjon

Antall ansatte, inkludert BP ansatte fra utlandet som holder posisjoner i Norge, og innleide konsulenter gikk ned fra 1 253 til 1 185, primært grunnet redusert bemanningsbehov til prosjekter.

33 fast ansatte valgte å forlate selskapet i løpet av året. Åtte medarbeidere ble pensjonister.

BP Norge rekrutterte 50 nye medarbeidere i 2014, hvorav tre tidligere lærlinger. Av de nyansatte var det seks kvinner. Selskapet tok også inn ti nye lærlinger. BP Norge hadde totalt 16 medarbeidere utstasjonert ved slutten av året.

Omtrent halvparten av de fast ansatte medarbeidere har høyere utdanning. Det brukes store beløp hvert år på å opprettholde og videreutvikle kompetansen i organisasjonen.

Mangfold

Selskapet har en aktiv personalpolitikk i forhold til mangfold og inkluderende arbeidsmiljø (IA). BP Norge er IA-bedrift. Selskapet har fleksible arbeidstidsordninger som mange benytter seg av.

Prosentandelen kvinner er 18 %. Selskapet er opptatt av å øke denne andelen og søker spesielt å få til dette ved rekruttering av "Challengers" og lærlinger, men også i den ordinære rekrutteringsaktiviteten. Andelen kvinner i "Challenge"-programmet var 28 %. Kvinner og menn behandles lønnsmessig identisk. 26 personer arbeider deltid, hvorav ni er menn.

Selskapet følger BP-gruppens retningslinjer ("Code of Conduct") som legger føringer for lik behandling av ansatte uavhengig av kjønn, rase, religion og etnisitet.



Finansiell åpenhet

I henhold til Regnskapsloven §3-3d er selskapet pliktig til å ferdigstille Land-for-land-rapporten for 2014. Denne blir publisert på BP Norge AS sin hjemmeside, www.bp.no/media/pressemeldinger-og-nyheter.

Selskapets fremtidige utvikling

Ferdigstillelsen av de to store utbyggingsprosjektene på Skarv og Valhall har gitt BP Norge et grunnlag for en langsiktig og stabil aktivitet for selskapet på norsk sokkel. Det første hele driftsåret for de nye anleggene har vært vellykket og har befestet BP Norges posisjon som en betydelig operatør på norsk sokkel.

Ula er etablert som prosesseringssenter for felt i området og dette bidrar til forlenget levetid for Ula-feltets utvinning.

BP Norge har gjennom årene boret mange letebrønner på norsk sokkel. En letebrønn ble boret i 2012 i Snadd Outer-prospektet og påviste gass. Selskapet jobber for tiden med studier for å se på ulike mulige utviklingskonsept for funnet.

BP deltok i 22. konsesjonsrunde og fikk i 2013 tildelt andeler i to blokker i Barentshavet. Vårt mål er raskt å få kartlagt potensielle ressursmuligheter i tildelte blokker.

Regnskap

BP Norge kjenner ikke til noen avgjørende og vesentlige forhold som vil kunne påvirke vurderingen av fortjenesten for 2014 eller selskapets generelle stilling pr. 31. desember 2014, ut over det som er beskrevet ovenfor eller i regnskapene generelt. Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift i samsvar med regnskapsloven § 3-3.

Disponering av årets overskudd

Underskuddet for BP Norge AS dekkes inn slik:

	KR.
Resultat	-1 638 286 000
Utbytte	0
Overført fra annen egenkapital	-1 638 286 000



I Styret for BP Norge AS
Stavanger 19. mars 2015

Peter J. Mather
(Styreleder)

Jan Norheim

Christen I. Minos

Kåre Ekroll

Olav Fjellså

Ørjan Holstad

Christine Eikeberg

Ingard Haugeberg



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vassbotnen 11a Forus, NO-4313 Sandnes
Postboks 8015, NO-4068 Stavanger

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: + 47 51 70 66 00
Fax: + 47 51 70 66 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

Til generalforsamlingen i
BP Norge AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for BP Norge AS, som består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.



Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for BP Norge AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2014 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold


Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og daglig leder har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 19. mars 2015
ERNST & YOUNG AS


Erik Sørensen
statsautorisert revisor



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vassbotnen 11a Forus, NO-4313 Sandnes
Postboks 8015, NO-4068 Stavanger

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: + 47 51 70 66 00
Fax: + 47 51 70 66 01

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

To the Annual Shareholders' Meeting of
BP Norge AS

AUDITOR'S REPORT

Report on the financial statements

We have audited the accompanying financial statements of BP Norge AS, which comprise the balance sheet as at 31 December 2014, the statements of income and cash flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

The Board of Directors' and Managing Director's responsibility for the financial statements

The Board of Directors and Managing Director are responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as the Board of Directors and Managing Director determine is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with laws, regulations, and auditing standards and practices generally accepted in Norway, including International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.



Opinion

In our opinion, the financial statements of BP Norge AS have been prepared in accordance with laws and regulations and present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2014 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Report on other legal and regulatory requirements

Opinion on the Board of Directors' report

Based on our audit of the financial statements as described above, it is our opinion that the information presented in the Directors' report concerning the financial statements, the going concern assumption and the proposal for the allocation of the result is consistent with the financial statements and complies with the law and regulations.

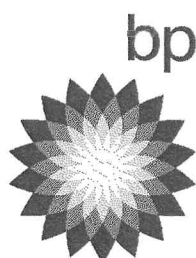
Opinion on registration and documentation

Based on our audit of the financial statements as described above, and control procedures we have considered necessary in accordance with the International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000, «Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information», it is our opinion that the Board of Directors and Managing Director have fulfilled their duty to ensure that the Company's accounting information is properly recorded and documented as required by law and generally accepted bookkeeping practice in Norway.

Stavanger, 19 March 2015
ERNST & YOUNG AS

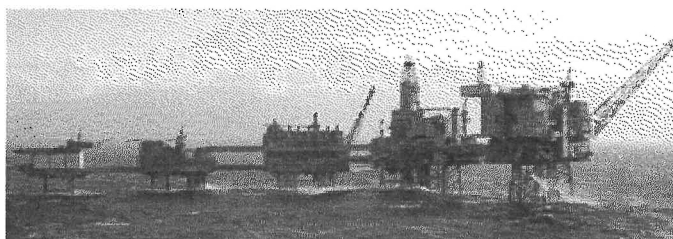
Erik Sørensen
State Authorised Public Accountant (Norway)

(This translation from Norwegian has been made for information purposes only.)



BP Norge AS

Land-for-land-rapportering 2014





Land-for-land-rapportering 2014

BP Norge AS

I henhold til Lov om årsregnskap § 3-3 d) er selskap som driver innenfor utvinningsindustrien pliktige til å hvert år utarbeide og offentliggjøre en rapport med opplysninger om betalinger til myndigheter og andre virksomhetsrelaterte opplysninger.

BP Norge AS driver utelukkende utvinningsvirksomhet innenfor den norske kontinentalsokkelen, og denne rapporten omfatter derfor ikke eventuelle betalinger til utenlandske myndigheter. Betalinger som er pliktige å rapportere i henhold til lov og forskrift, men som ikke er aktuelle for BP Norge AS sin virksomhet, er ikke omtalt.

I tabellen for betalinger til myndigheter er det bruttobeløpene for opererte lisenser som blir rapportert. Dette fordi betalinger til ikke-opererte lisenser anses som betalinger overført til operatør, og ikke til myndighetene. Selskapet er medlem av NOx-fondet. Innbetalinger for NOx-avgift gjøres direkte til dette fondet og ikke til myndighetene, og er derfor ikke inkludert i denne rapporten. Inntektsskatt blir beregnet på selskapsnivå, og rapporteres derfor ikke på feltnivå.

Betalinger til myndigheter (BP Norge AS brutto tall, NOK 1 000)

Land	Felt	CO2-avgift	Areal-avgift
Norge	Ula	65 584	4 040
Norge	Tambar	-	4 521
Norge	Skarv	160 136	63 979
Norge	Valhall	15 833	7 040
Norge	Hod	283	2 200

Inntekter og investeringer (BP Norge AS netto tall, NOK 1 000)

Land	Inntekter	Investeringer
Norge	12 377 232	1 905 429

Produksjonsvolum (BP Norge AS netto produksjon)

Land	Råolje (tusen fat)	Våtgass (tusen fat)	Gass (tusen SM3)
Norge	16 073	1 719	990 689

Rentekostnader til andre selskaper i samme konsern hjemmehørende i utlandet

Selskapet har i 2014 hatt rentekostnader til andre selskaper i samme konsern hjemmehørende i utlandet på NOK 496 millioner.

Kjøp av varer og tjenester

Alt kjøp av varer og tjenester er realisert til virksomhet på norsk sokkel. Totalt kjøp av varer og tjenester, BP Norge AS nettobeløp, var i 2014 NOK 4 180 millioner.

Innteksskatt (BP Norge AS nettotall, NOK 1 000)

Land	Betalt skatt/-refundert skatt
Norge	-18 571



BP NORGE AS

Årsregnskap 2014



BP NORGE AS

RESULTATREGNSKAP

NOK 1 000	Noter	2014	2013
Driftsinntekter			
Petroleumsinntekter	2	12,377,232	8,507,771
Annen driftsinntekt	3	91,730	43,843
Sum driftsinntekter		12,468,962	8,551,614
Driftskostnader			
Endring i mer-/mindreuttak av petroleum		216,193	-261,232
Transportkostnader		670,485	581,287
Lønnskostnader	4,10	802,458	674,048
Avskrivninger	7	3,194,905	2,108,654
Nedskrivninger	7	7,107,357	0
Andre driftskostnader	4.5	2,899,320	2,867,712
Fjerning og nedstengning		2,482,225	1,760,039
Sum driftskostnader		17,372,944	7,730,509
Driftsresultat		-4,903,981	821,105
Finansinntekter og finanskostnader			
Renter fra konsernselskap		18,522	875
Annen renteinntekt		3,620	13,026
Renter til konsernselskap		-495,692	-595,263
Annen rentekostnad		-7,654	-20,452
Netto valutatap/gevinst		336,695	8,886
Netto finansielle poster		-144,508	-592,928
Ordinært resultat før skattekostnad		-5,048,489	228,177
Skattekostnad	6	-3,410,203	110,595
Årsresultat		-1,638,286	117,582
Avsatt utbytte		0	0



BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK 1 000	Noter	2014	2013
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Produksjonsrettigheter	7	909,904	1,106,730
Værlge driftsmidler			
Produksjonsanlegg og rørlødnng	7	22,204,418	29,715,739
Produksjonsanlegg under utførlse	7	109,330	802,481
Transportmidler, maskiner og inventar	7	70,105	65,641
Sum anleggsmidler		23,293,757	31,690,591
Omløpsmidler			
Lager	17	329,076	376,563
Fordringer			
Kundefordringer	18	5,597	67,578
Fordringer på konsernselskap	8.18	2,380,220	1,285,315
Skatt til gode	6	0	14,961
Andre fordringer	18	392,333	414,016
Mindreuttak av petroleum		75,916	180,325
Bankinnskudd	8	2,143	10,500
Sum omløpsmidler		3,185,286	2,349,259
Sum eiendeler		26,479,043	34,039,850



BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK 1 000	Noter	2014	2013
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	9	2,000	2,000
Overkurs	9	2,874,000	2,874,000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	1,128,675	2,766,961
Sum egenkapital		4,004,675	5,642,961
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	10	452,211	328,585
Utsatt skatt	6	3,058,864	6,646,371
Avsetning for fjerning og nedstengning	12	6,947,890	5,075,625
Sum avsetning for forpliktelser		10,458,965	12,050,582
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til konsernselskap	11	10,000,000	13,800,000
Sum annen langsiktig gjeld		10,000,000	13,800,000
Kortsiktig gjeld			
Skyldige offentlige avgifter		115,487	108,991
Betalbar skatt	6	180,914	0
Gjeld til konsernselskap		70,166	805,528
Annen kortsiktig gjeld	13	1,510,458	1,605,195
Meruttak av petroleum		138,377	26,593
Sum kortsiktig gjeld		2,015,403	2,546,306
Sum egenkapital og gjeld		26,479,043	34,039,850

I styret for BP Norge AS
Stavanger, 19. mars 2015

Peter J. Mather
(styreleder)

Jan J. Norheim

Christen I. Minos

Olav Fjellså

Kåre Ekroll

Ørjan Holstad

Christine Eikeberg

Ingard Haugeberg



BP NORGE AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NOK 1 000	2014	2013
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skattekostnad	-5,048,489	228,177
Periodens betalte skatt	18,571	197,329
Avskrivninger og nedskrivninger	10,302,262	2,108,654
Fjernings- og nedstengningskostnader	2,482,225	1,760,039
Endring i kortsiktige fordringer og lager	-859,346	-840,845
Endringer i kortsiktig gjeld	-711,818	340,568
Endring i andre tidsavgrensningsposter	123,626	50,326
Faktiske fjernings- og nedstengingskostnader	-609,960	-224,263
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	5,697,071	3,619,985
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1,905,429	-2,614,611
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter	-1,905,429	-2,614,611
Kontantstrøm til finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-3,800,000	0
Utbetaling av utbytte	0	-1,000,000
Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter	-3,800,000	-1,000,000
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter for perioden	-8,357	5,375
Kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	10,500	5,125
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	2,143	10,500



REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

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

Salgsinntekter

Inntekter fra salg av olje, gass og NGL bokføres på leveringstidspunktet, basert på vilkår i salgsavtalene. 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 inkludert goodwill

Immaterielle eiendeler balanseføres til kostpris. Immaterielle eiendeler inkluderer anskaffelseskost for leterettigheter, utgifter til leting etter og evaluering av olje- og gassressurser, goodwill og andre immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler knyttet til leting etter, og evaluering av olje- og gassressurser avskrives ikke. Eiendelene omklassifiseres til varige driftsmidler når beslutning om utbygging foreligger.

Avskrivning

Avskrivninger av investeringer på sokkelen beregnes etter produksjonshetsmetoden. Det betyr at avskrivningene beregnes etter forholdet mellom produsert kvantum i de enkelte år og gjenværende reserveanslag på de enkelte feltene. 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 (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), 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

Reserveder 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 produksjonshetsmetoden. 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 reduksjoner, 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. Korridor benyttes ikke.

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. Fremtidige leasingforpliktelser fremgår av note 14.



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1. Selskapet

I 2014 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	1,959,928	3,182	45,128	143	0	0	2,005,056
Tambar*	800,487	1,259	14,502	44	7,513	6,017	822,502
Skarv	3,689,097	5,899	433,728	1,263	1,527,407	836,959	5,650,232
Valhall	3,341,180	5,565	82,639	265	369,155	144,899	3,792,973
Hod	106,004	168	1,390	4	5,085	2,814	112,480
Eliminering**					-6,011	-4,814	-6,011
Sum	9,896,696	16,073	577,386	1,719	1,903,149	985,875	12,377,232

* Inkluderer Tambar Øst.

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

Note 3. Andre driftsinntekter

NOK 1 000	2014	2013
Frakt og tariffinntekter	54,556	42,167
Inntekter vedrørende solgte driftsmidler	35,661	0
Andre inntekter	1,513	1,676
Sum andre driftsinntekter	91,730	43,843

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

Lønnskostnader

i mill. kroner	2014		2013	
	Totalt	Netto	Totalt	Netto
Lønnskostnader	1,331	579	1,224	503
Pensjonskostnader	286	124	222	91
Arbeidsgiveravgift	228	99	196	80
Totalt	1,845	802	1,642	674

Gjennomsnittlig antall årsverk

834

825

Lønnskostnadene er allokert til de ulike aktivitetene. Deler av disse kostnadene er blitt videreføret til våre partnere i de forskjellige utvinningstillatelsene.

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 (depositar).

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.



NOTER TIL REGNSKAPET

Bonuser i BP Gruppen

Bonusordningen i selskapet belønner ansatte for prestasjoner som bidrar til BP's langsiktige suksess. Bonusordningen er det årlige insentivet 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.

Lån til ansatte

Lån til ansatte utgjør kr. 1 881 123 pr. 31.12.2014. 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 31.12.2014.

Ytelser til daglig leder

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

i mill. kroner	2014	2013
Lønn og bonus	3.2	3.2
Annen godtgjørelse	0.6	2.5
Totalt	3.8	5.7 *)

*) Det var skifte av daglig leder i løpet av 2013. Det ble ikke utbetalt sluttvederlag til tidligere daglig leder.

Selskapets dekning for daglig leders pensjonspremie var på kr. 166 057 i 2014.

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

BP Gruppen har en aksjeverdbasert 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.

Før denne ble innført, hadde BP Gruppen en aksjeverdbasert godtgjørelse kalt "Performance Share Plan". Denne var prestasjonsbasert og ble tilbudt til ansatte i øverste lederstillinger. Performance share plan, hadde på lik linje med Share Value Plan en opptjeningsperiode på tre år før aksjene ble frigitt.

Daglig leder er omfattet av ovennevnte ordninger.

Godtgjørelse til styret

Kostnadsført godtgjørelse til styret var på kr. 82 500 for 2014.

Godtgjørelse til revisor

Kostnadsført revisorgodtgjørelse er på kr. 886 769 (ekskl. MVA) for 2014, hvorav kr 0 gjelder kjøp av andre revisjonsrelaterte tjenester.

Note 5. Andre driftskostnader

NOK 1 000	2014	2013
Avgifter til Staten	138,657	136,214
Forsikring	652,698	619,031
Produksjonskostnader	2,107,966	2,112,468
Sum andre driftskostnader	2,899,320	2,867,712



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 6. Skatt

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

NOK 1 000 2014 2013

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt:

Anleggsmidler	14,376,503	20,236,094
Underskudd til fremføring	0	-3,726,113
Annet	-7,694,762	-5,579,505
Grunnlag for selskapsskatt	6,681,741	10,930,477
Underskudd kun 27% grunnlag	0	759,977
Finans	0	-1,113
Ubenyttet friinntekt	-4,221,361	-4,443,963
Grunnlag for særskatt	2,460,380	7,245,378
27% selskapsskatt	1,804,070	2,951,229
51% særskatt	1,254,794	3,695,143
Sum utsatt skatt	3,058,864	6,646,371

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt årets resultat	129,293	-61,701
Betalbar skatt tidligere år	51,621	46,740
Sum betalbar skatt	180,914	-14,961

Årets skattekostnad fremkommer slik:

Betalbar skatt årets resultat	129,293	-61,701
Korreksjon tidligere år	48,011	11,876
Endring utsatt skatt	-3,587,508	160,420
Skattekostnad	-3,410,203	110,595

Avstemning fra nominell til faktisk skattesats:

Resultat før skattekostnad	-5,048,489	228,177
Marginal skatt (78%)	-3,937,822	177,978
Andre permanente forskjeller	381,711	26,220
Ny friinntekt	-225,595	-401,100
Finansresultat til land og andre	-1,610	163,173
Justeringer for tidligere år	373,112	181,175
Resultatført effekt av endret skattesats på utsatt skatt	0	-36,851
Skattekostnad	-3,410,203	110,595



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 7. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige Driftsmidler

NOK 1000	Prod.anlegg under utførelse	Produksjons-anlegg	Maskiner/ inventar/ transp.m.	Sum varige driftsmidler
01.01.2014	802,481	50,861,688	591,552	52,255,721
Tilgang 2014	8,643	1,869,442	27,343	1,905,429
Reklassifisering 2014	-701,794	701,794	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2014	109,330	53,432,923	618,895	54,161,149
Akk. avskrivning og nedskrivning 31.12.2014	0	31,228,506	548,790	31,777,296
Balanseverdi 31.12.2014	109,330	22,204,418	70,105	22,383,853
Årets avskrivning	0	3,172,026	22,879	3,194,905
Årets nedskrivning*	0	6,910,531	0	6,910,531

Immaterielle Eiendeler

NOK 1000	Produksjons - rettigheter
Anskaffelseskost 01.01.2014	1,106,730
Tilgang 2014	0
Anskaffelseskost 31.12.2014	1,106,730
Akk. avskrivning og nedskrivning 31.12.2014	196,826
Balanseverdi 31.12.2014	909,904
Årets avskrivning	0
Årets nedskrivning*	196,826

Totale nedskrivninger på 7 107 millioner kroner fordeler seg med 6 911 millioner kroner på varige driftsmidler og 197 millioner kroner på immaterielle eiendeler.

*Nedskrivningene er gjort på grunnlag av endringer i det kortsiktige prisnivået, tekniske revisjoner av reservene og økning i estimatene for fremtidige fjerningsforpliktelser. For å fastsette gjenvinnbart beløp benyttes BP-konsernets modell for kontantstrømanalyse til diskontering av fremtidige kontantstrømmer for å komme frem til virkelig verdi fratrukket kostnader ved å selge eiendelen. Forutsetningene benyttet i nedskrivningstestene er bestemt og godkjent på konsernnivå. Forventet fremtidig prisnivå for olje- og gasspriser er basert på observerbare markedsdata. Produksjonsprofiler blir fastsatt i henhold til reserver som en antatt tredjepart ville vurdert ved verdsettelse av driftsmidlene. Diskonteringsrenten er utledet fra et vektet kapitalavkastningskrav (WACC) for markedsaktører, og er beregnet til 8% etter skatt.

Forventet fremtidig prisnivå:

År	2015	2016	2017	2018	2019	2020->*
Pris Brent olje (\$/bbl)	61	69	73	76	77	97

Fra 2020 er det benyttet en langsiktig pris på \$97 som er inflasjonsjustert med 2,5% per år.

Note 8. Bankinnskudd

Bankinnskudd pr. 31.12.2014 utgjør 2,1 millioner kroner. Saldo i konsernbank på 1 390,7 millioner kroner har for regnskapet 2014 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.



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 9. Egenkapital

NOK 1 000	Aksjekapital	Overkurs	Annen opptjent EK	Sum
Egenkapital 1.1.	2,000	2,874,000	2,766,961	5,642,961
Årsresultat			-1,638,286	-1,638,286
Egenkapital 31.12.	2,000	2,874,000	1,128,675	4,004,675

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.

Note 10. Pensjoner

BP har hovedsaklig dekket sine pensjonsforpliktelser gjennom premiebetalingen 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	2014	2013
Verdi av pensjonsmidler	1,631,370	1,529,071
Nåverdi av påløpt pensjonsforpl. inkl. fremtidig lønnsvekst	-3,189,855	-2,428,353
Uamortisert tap	1,331,321	706,290
Over-/underdekning pensjonsmidler	-227,164	-192,992
Arbeidsgiveravgift	-219,746	-126,799
Sum pensjonsmidler	-446,910	-319,791

Pensjonskostnader

Årets pensjonskostnad fremkommer som følger:

Nåverdi av årets pensjonsopptjening	182,195	146,516
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	96,085	83,236
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-50,603	-47,149
Amortisering av ukjent tap/gevinst	58,495	39,658
Sum	286,172	222,261
Arbeidsgiveravgift	31,894	22,919
Årets pensjonskostnad	318,066	245,180

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

Følgende økonomiske og aktuariessige forutsetninger er lagt til grunn:

	2014	2013
Diskonteringsrente	2.30%	4.00%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3.20%	4.40%
Årlig forventet lønnsregulering	2.75%	3.60%
G-regulering	2.50%	3.30%
Pensjonsregulering	2.50%	3.30%

Pensjons- og førtidspensjonsforpliktelse

BP har en total pensjonsforpliktelse på 447 millioner og førtidspensjonsforpliktelse på 5 millioner, totalt 452 millioner kroner pr 31.12.2014.

Obligatorisk tjenestepensjon

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



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 11. Langsiktig gjeld

NOK 1 000	2014	2013
Konserngjeld	10,000,000	13,800,000

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 12. 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 10 517 640 (NOK 1 000) hvorav 6 947 890 (NOK 1 000) er avsatt pr. 31.12.14.

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

Note 13. Annen kortsiktig gjeld

NOK 1 000	2014	2013
Leverandørgjeld og andre driftsrelaterte avsetninger	1,397,719	1,499,541
Avsatte feriepengar	112,739	105,653
Sum annen kortsiktig gjeld	1,510,458	1,605,195

Note 14. Annen informasjon

Boreforpliktelser

Pr. 31.12.14 har BP ingen forpliktelser overfor myndighetene til å delta i boring av letebrønner.

Leieforpliktelser

BP har avtaler om leie av rigger, fartøyer, forretningsbygg og andre driftsmidler. Leieperiodene er fra 1-14 år. BP's andel av totale forpliktelser pr. 31.12.14 er beregnet til 4 007 millioner kroner.

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 99 millioner kroner for 2014.

Garanti forpliktelser

Selskapet har garantiansvar ovenfor Stavanger kommune knyttet til skattedreksmidler. Garantien beløper seg til 120 millioner kroner ved utløp av 2014.

Andre forpliktelser

Som sikkerhet for framtidige transportforpliktelser er det utstedt en garanti fra et søsterselskap, på vegne av BP Norge AS. Garantien er utstedt til Gassco og beløper seg til 800 millioner kroner.



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 15. Reserver olje, NGL og gass

Antatt gjenværende reserver (BP Norge AS sin andel):

millioner fat oljeekvivalenter	2014	2013
Olje, NGL og gass	186	305

Reservene produseres over feltets levetid. Utgangen av konsesjonsperiodene strekker seg fra 2015 til 2033. Reservene er beregnet iht deterministisk basert metode og brønn/fasilitetsprogrammer. I vurderingen av gjenværende reserver forutsettes det at konsesjonsperiodene kan forlenges om nødvendig. Antatt gjenværende reserver ble redusert i løpet året som resultat av oppdatert kunnskap om tekniske og kostnadmessige forhold forbundet med å utvinne reservene.

Utløp av konsesjonsperiode for produserende felt:

Ula	2028
Tambar	2021
Tambar Øst	2021
Skarv	2033
Valhall	2028
Hod	2015

Note 16. Transaksjoner med nærstående parter

Alle transaksjoner med nærstående parter er basert på markedsmessige vilkår. Vi viser til note 8 og 11 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	2014	2013
BP Oil International	søster	Oljesalg	-2,583,032	-1,209,036
BP Oil International	søster	NGL salg	-446,002	-414,521
BP Gas Marketing	søster	Gass salg	-1,586,059	-1,571,609
BP International Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	216,878	434,404
BP Gas Marketing	søster	kjøp av CO2 kvoter	27,485	25,828
BP Fuels and Lubricants	søster	kjøp av olje - og smøreprodukter	6,221	13,595
BP Exploration Operating CO Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	559,383	308,497
BP Corporate North America Inc	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	39,718	36,981
BP Shipping Ltd	søster	leie av bareboat	14,132	566
Sum andre	søstre	kjøp av konsulent - og fellestjenester, samt annet	90,588	49,047

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

Note 17. Varelager

Produksjonsmaterieell og reservedeler

NOK 1 000	2014	2013
Anskaffelseskost	427,071	443,398
Nedskrivning	97,995	66,835
Bokført verdi	329,076	376,563

Note 18. Fordringer

Ingen av selskapets fordringer forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt.



Årsregnskap for regnskapsåret 2013

Organisasjonsnr: 981 355 210
Navn/foretaksnavn: BP NORGE AS
Forretningsadresse: Godesetdalen 8
4034 STAVANGER

Brønnøysundregistrene
08.10.2014

Brønnøysundregistrene

Postadresse: 8910 Brønnøysund

Telefoner: Opplysningstelefonen 75 00 75 00 Telefaks 75 00 75 05

E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no

Organisasjonsnummer: 974 760 673



2014 108467



Brønnøysundregistrene – Regnskapsregisteret

VEDLEGG TIL ÅRSREGNSKAP

2013

+

BP NORGE AS Postboks 197 4065 STAVANGER	Organisasjonsnr. 981 355 210	AS
---	-------------------------------------	----

Registrerte opplysninger per 20.03.2014		Eventuelle endringer dette regnskapsåret <i>Nei</i>	
Startdato 01.01.2013	Avslutningsdato 31.12.2013	Startdato	Avslutningsdato
Konsernforhold Foreninger som følger regler for frivillig virksomhet, kan ikke være morselskap	Morselskap NEI	Endret konsernforhold <input type="checkbox"/> Morselskap <input type="checkbox"/> Ikke morselskap	

Kun for aksjeselskap som har meldt fravalg av revisjon

Selskapet har besluttet at årsregnskapet ikke skal revideres ☐ Ja

Årsregnskapet er utarbeidet av ekstern autorisert regnskapsfører ☐ Ja

Ekstern autorisert regnskapsfører har i løpet av regnskapsåret bistått ved den løpende regnskapsføringen eller utført andre tjenester for selskapet enn å utarbeide årsregnskapet ☐ Ja

Årsregnskapet er satt opp etter reglene for frivillig virksomhet ☐ Avkrysning er kun aktuelt for foreninger (FLI) som er registrert i Frivillighetsregisteret

Hvis enheten ikke følger norsk regnskapslov eller frivillighetsregisterloven, kryss av ☐ IFRS selskap ☐ IFRS konsern

Hvis enheten velger å avvike fra regnskapsloven § 6-1, kryss av ☐ Funksjon selskap ☐ Funksjon konsern

Følges regnskapsreglene for små foretak? ☐ Ja ☒ Nei

Jeg bekrefter at vedlagte årsregnskap er fastsatt av kompetent organ den Dato 25.04.14

Sted/dato, Underskrift av representant for enheten
Toru, 25.04.14, *[Signature]*

Bare til bruk for Regnskapsregisteret

WbS

G	<input checked="" type="checkbox"/>	NYVE	<input type="checkbox"/>	Admr	<input type="checkbox"/>	Kregn	Ja	<input type="checkbox"/>	Nei	<input checked="" type="checkbox"/>	Aktiv. regn	<input type="checkbox"/>															
M	<input type="checkbox"/>	Rets	<input type="checkbox"/>									Ant.s	<input type="text" value="27"/>														
ov.b	<input type="checkbox"/>	årsb	<input type="checkbox"/>	res	<input type="checkbox"/>	bal	<input type="checkbox"/>	e.bal	<input type="checkbox"/>	gj.bal	<input type="checkbox"/>	rev	<input type="checkbox"/>	i-rev	<input type="checkbox"/>	k-res	<input type="checkbox"/>	k-bal	<input type="checkbox"/>	k-n	<input type="checkbox"/>	k-rev	<input type="checkbox"/>	i-k-rev	<input type="checkbox"/>	n	<input type="checkbox"/>
k-regn	<input type="checkbox"/>	kto	<input type="checkbox"/>	d.k	<input type="checkbox"/>	lk-fv	<input type="checkbox"/>	konsf	<input type="checkbox"/>	lfrs	<input type="checkbox"/>	fr-rev	<input type="checkbox"/>	funk	<input type="checkbox"/>	u.off	<input type="checkbox"/>	brev	<input type="checkbox"/>								

BR-1001-11



BP NORGE AS

RESULTATREGNSKAP

NOK 1 000	Noter	2013	2012
Driftsinntekter			
Petroleumsinntekter	2	8 507 771	5 241 664
Annen driftsinntekt	3	43 843	744 495
Sum driftsinntekter		8 551 614	5 986 159
Driftskostnader			
Endring i mer-/mindreuttak av petroleum		-261 232	-52 180
Transportkostnader (olje/gass/våtgass)		581 287	430 813
Lønnskostnader	4,10	674 048	608 374
Avskrivninger og nedskrivninger	7	2 108 654	676 398
Andre driftskostnader	5	4 627 752	4 660 090
Sum driftskostnader		7 730 509	6 323 496
Driftsresultat		821 105	-337 337
Finansinntekter og finanskostnader			
Renter fra konsernselskap		875	6 321
Annen renteinntekt		13 026	28 311
Renter til konsernselskap		-595 263	-700 600
Annen rentekostnad		-20 452	-8 114
Netto valutap/gevinst		8 886	4 800
Netto finansielle poster		-592 928	-669 283
Ordinært resultat før skattekostnad		228 177	-1 006 619
Skattekostnad	6	110 595	-1 490 011
Årsresultat		117 582	483 392
Avsatt utbytte		0	1 000 000

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

Vetli Følland 25.april.2014



BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK I 000	Noter	2013	2012
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Produksjonsrettigheter	7	1 106 730	1 106 730
Produksjonsanlegg og rørledning	7	29 715 739	26 961 819
Produksjonsanlegg under utførelse	7	802 481	3 049 709
Transportmidler, maskiner og inventar	7	65 641	66 413
Sum anleggsmidler		31 690 591	31 184 671
Omløpsmidler			
Lager		376 563	381 266
Fordringer			
Kundefordringer		67 578	19 148
Fordringer på konsernselskap		1 285 315	693 443
Skatt til gode	6	14 961	162 465
Andre fordringer		414 016	362 465
Mindreuttak av petroleum		153 732	0
Bankinnskudd	8	10 500	5 125
Sum omløpsmidler		2 322 666	1 623 912
Sum eiendeler		34 013 257	32 808 584

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Original
Certified copy

Vetli Felland 25. april 2014



BP NORGE AS

BALANSE PR 31.12.

NOK 1 000	Noter	2013	2012
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	9	2 000	2 000
Overkurs	9	2 874 000	2 874 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	2 766 961	2 649 379
Sum egenkapital		5 642 961	5 525 379
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	10	328 585	278 260
Utsatt skatt	6	6 646 371	6 485 951
Avsetning for fjerning og nedstengning	12	5 075 625	3 539 849
Sum avsetning for forpliktelser		12 050 582	10 304 059
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til konsernselskap	11	13 800 000	13 800 000
Sum annen langsiktig gjeld		13 800 000	13 800 000
Kortsiktig gjeld			
Skyldige offentlige avgifter		108 991	105 601
Uthytte	9	0	1 000 000
Gjeld til konsernselskap		805 528	131 544
Annen kortsiktig gjeld	13	1 605 195	1 834 501
Merutak av petroleum		0	107 500
Sum kortsiktig gjeld		2 519 714	3 179 145
Sum egenkapital og gjeld		34 013 257	32 808 584

I styret for BP Norge AS

Stavanger, 19. mars 2014

Peter J. Mather

(styreleder)

Christen I. Minos

Jan J. Norheim

Kåre Ekroll

Christopher Birkenes

Christine Eikeberg

Olav Fjellså

Olav Henriksen

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

Vetli Følland 25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1. Selskapet

I 2013 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	1 796 349	2 785	25 624	80	0	0	1 821 973
Tambar*	429 794	661	8 256	27	4 616	4 056	442 665
Skarv	1 633 287	2 510	416 708	1 112	1 519 600	685 181	3 569 595
Valhall	2 309 773	3 468	60 909	174	231 386	87 634	2 602 068
Hod	72 216	70	53	0	2 892	1 231	75 163
Eliminering**	0	0	0	0	-3 693	-3 245	-3 693
Sum	6 241 421	9 494	511 550	1 394	1 754 801	778 103	8 507 771

* Inkluderer Tambar Øst.

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

Note 3. Andre driftsinntekter

NOK 1 000	2013	2012
Frakt og tariffinntekter	42 167	57 270
Sluttoppgjør vedrørende salg av varige driftsmidler*		682 818
Andre inntekter	1 676	4 407
Sum andre driftsinntekter	43 843	744 495

* inkluderer skatt i interim perioden og reversering av utsatt skatt knyttet til Draugen salg i 2012.

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

Lønnskostnader

i mill. kroner	2013		2012	
	Totalt	Netto	Totalt	Netto
Lønnskostnader	1 224	503	1 107	442
Pensjonskostnader	222	91	246	98
Arbeidsgiveravgift	196	80	170	68
Totalt	1 642	674	1 523	608

Gjennomsnittlig antall årsverk 825 802

Lønnskostnadene er allokert til de ulike aktivitetene. Deler av disse kostnadene er blitt viderebelastet våre partnere i de forskjellige utvinningstilfellene.

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 (depositar).

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.

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Original
Certified copy
25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Bonuser i BP Gruppen

Bonusordningen i selskapet belønner ansatte for prestasjoner som bidrar til BPs langsiktige suksess. Bonusordningen er det årlige insentivet til å oppfylle prioriteter og viktige milepæler i forbindelse med forretningsresultatene som skal leveres. Bonus utbetalingen 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.

Lån til ansatte

Lån til ansatte utgjør kr. 1 378 339 pr. 31.12.2013. 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 31.12.2013.

Ytelser til daglig leder

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

i mill. kroner	2013
Lønn og bonus	3,2
Annen godtgjørelse	2,5
Totalt	5,7 *)

*) Det har vært skifte av daglig leder i løpet av året. Det er ikke utbetalt sluttvederlag til tidligere daglig leder.

Selskapets dekning for daglig leders pensjonspremie var på kr. 147.039 i 2013.

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

I mars 2012 innførte BP Gruppen en aksjeverdi basert 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.

Før denne ble innført, hadde BP Gruppen en aksjeverdi basert godtgjørelse kalt "Performance Share Plan". Denne var prestasjonsbasert og ble tilbudt til ansatte i øverste lederstillinger. Performance share plan, hadde på lik linje med Share Value Plan en opptjeningsperiode på tre år før aksjene ble frigitt.

Daglig leder er omfattet av ovennevnte ordninger.

Godtgjørelse til styret

Kostnadsført godtgjørelse til styret var på kr. 82.500,- for 2013.

Godtgjørelse til revisor

Kostnadsført revisorgodtgjørelse er på kroner 670 704 (ekskl. MVA) for 2013, hvorav kr 31 000 gjelder kjøp av andre revisjonsrelaterte tjenester.

Note 5. Andre driftskostnader

NOK 1 000	2013	2012
Fjerning og nedstengning	1 760 039	2 325 856
Avgifter til Staten	136 214	76 852
Forsikring	619 031	574 024
Produksjonskostnader	2 112 468	1 683 358
Sum andre driftskostnader	4 627 752	4 660 090

Vetti Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

Vetti Folland 25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 6. Skatt

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

NOK 1 000	2013	2012
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt:		
Anleggsmidler	20 236 094	17 926 594
Underskudd til fremføring	-3 726 113	-3 600 153
Annet	-5 579 505	-3 960 175
Grunnlag for selskapsskatt	10 930 477	10 366 266
Underskudd kun 27% grunnlag	759 977	472 887
Finans	-1 113	-30 598
Ubenyttet friinntekt	-4 443 963	-3 641 763
Grunnlag for særskatt	7 245 378	7 166 791
27% selskapsskatt	2 951 229	2 902 555
51% særskatt	3 695 143	3 583 396
Sum utsatt skatt	6 646 371	6 485 951

Betalbar skatt i balansen:

Betalbar skatt årets resultat	-61 701	-198 162
Betalbar skatt tidligere år	46 740	35 697
Sum betalbar skatt	-14 961	-162 465

Årets skattekostnad fremkommer slik:

Betalbar skatt årets resultat	-61 701	-198 162
Betalbar skatt relatert til salg av varige driftsmidler	0	575 698
Korreksjon tidligere år	11 876	11 145
Endring utsatt skatt	160 420	-1 878 691
Skattekostnad	110 595	-1 490 011

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:

Resultat før skattekostnad	228 177	-1 006 619
Marginal skatt (78%)	177 978	-785 163
Permanente forskjeller knyttet til salg av varige driftsmidler	0	-594 366
Betalbar og utsatt skatt relatert til salg av driftsmidler	0	113 840
Andre permanente forskjeller	26 220	38 884
Ny friinntekt	-401 100	-568 167
Finansresultat til land og andre	163 173	165 538
Justeringer for tidligere år	181 175	14 646
Andre justeringer	0	124 777
Resultatført effekt av endret skattesats på utsatt skatt	-36 851	0
Skattekostnad	110 595	-1 490 011

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy
brevet 1847
1847 1847
1847 1847
1847 1847

Vetli Felland 25. april 2014

**NOTER TIL REGNSKAPET****Note 7. Varige driftsmidler**

	Anskaffelses- kost	Tilgang 2013	Overførsel 2013	Akkumulert avskrivning 01.01.2013	Årets avskrivning og nedskrivning	Balanse verdi 31.12.2013
NOK 1 000	01.01.2013			01.01.2013		
Uta, ekskl. oppskrivning	11 693 862	430 045	0	8 230 448	192 360	3 701 099
Uta oppskrivning	1 373 000	0	0	1 144 379	9 518	219 103
Tambor	1 803 302	3 021	0	1 747 521	25 199	33 603
Valhall	22 562 592	1 282 794	0	7 360 868	504 245	15 980 272
Hod	627 172	52 421	0	489 525	124 781	65 287
Skarv	7 795 715	0	3 069 204	0	1 223 725	9 641 194
Rørledning	168 559	0	0	89 642	3 736	75 180
Sum produksjonsanlegg	46 024 202	1 768 281	3 069 204	19 062 383	2 083 565	29 715 739
Prod.anlegg under utførelse	3 049 709	821 976	-3 069 204	0	0	802 481
Maskiner/inventar/transp.m	567 198	24 354	0	500 785	25 127	65 641
Produksjonsrettigheter	1 106 730	0	0	0	0	1 106 730
Sum varige driftsmidler	50 747 840	2 614 611	0	19 563 168	2 108 692	31 690 591

Note 8. Bankinnskudd

Bankinnskudd pr. 31.12.2013 utgjør 10,5 millioner kroner. Negativ saldo i konsernbank på 591,2 millioner kroner har for regnskapet 2013 blitt reklassifisert som kortsiktig gjeld til konsernselskaper.

Note 9. Egenkapital

NOK 1 000	Aksjekapital	Overkurs	Annen opptjent EK	Sum
Egenkapital i.l.	2 000	2 874 000	2 649 379	5 525 379
Årsresultat			117 582	117 582
Egenkapital 31.12.	2 000	2 874 000	2 766 961	5 642 961

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.

Vetli Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

Vetli Folland 25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 10. Pensjoner

BP har hovedsaklig dekket sine pensjonsforpliktelser gjennom premiebetaling til et norsk livsforsikringselskap. 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	NOK 1 000
	31.12.2013	31.12.2012
Verdi av pensjonsmidler	1 529 071	1 321 000
Nåverdi av påløpt pensjonsforpl. inkl. fremtidig lønnsvekst	-2 428 353	-2 012 829
Uamortisert tap	706 290	521 209
Over-/underdekning pensjonsmidler	-192 992	-170 620
Arbeidsgiveravgift	-126 799	-97 548
Sum pensjonsmidler	-319 791	-268 168

Pensjonskostnader

Årets pensjonskostnad fremkommer som følger:

	NOK 1 000	NOK 1 000
	31.12.2013	31.12.2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	146 516	144 129
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	83 236	79 754
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-47 149	-50 191
Amortisering av ukjent tap/gevinst	39 658	72 395
Sum	222 261	246 087
Arbeidsgiveravgift	22 919	23 060
Årets pensjonskostnad	245 180	269 146

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

Følgende økonomiske og aktuariemessige forutsetninger er lagt til grunn:

	31.12.2013	31.12.2012
Diskonteringsrente	4,00 %	4,20 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,40 %	4,40 %
Årlig forventet lønnsregulering	3,60 %	3,60 %
G-regulering	3,30 %	3,30 %
Pensjonsregulering	3,30 %	3,30 %

Pensjons- og førtidspensjonsforpliktelse

BP har en total pensjonsforpliktelse på 320 millioner og førtidspensjonsforpliktelse på 9 millioner, totalt 329 millioner kroner pr 31.12.2013.

Obligatorisk tjenestepensjon

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

Note 11. Langsiktig gjeld

NOK 1 000	2013	2012
Konserngjeld	13 800 000	13 800 000

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.

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy
bnsll97 ilseV

Vetli Felland 25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 12. 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 8 047 289 (NOK 1 000) hvorav 5 075 625 (NOK 1 000) er avsatt pr. 31.12.13.

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

Note 13. Annen kortsiktig gjeld

NOK 1 000	2013	2012
Leverandørgjeld og andre driftsrelaterte avsetninger	1 499 541	1 739 285
Avsatte feriepenger	105 653	95 216
Sum annen kortsiktig gjeld	1 605 195	1 834 501

Note 14. Annen informasjon

Boreforpliktelser

Pr. 31.12.13 har BP ingen forpliktelser overfor myndighetene til å delta i boring av letebrønner.

Leieforpliktelser

BP har avtaler om leie av rigger, fartøyer, forretningsbygg og andre driftsmidler. Leieperiodene er fra 1-8 år. BP's andel av totale forpliktelser pr. 31.12.13 er beregnet til 3 019 millioner kroner.

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 121,8 millioner kroner for 2013.

Garantiforpliktelser

Selskapet har garantiansvar ovenfor Stavanger kommune knyttet til skattetrekksmidler. Garantien beløper seg til 60 millioner kroner ved utløp av 2013.

Andre forpliktelser

Som sikkerhet for framtidige transportforpliktelser er det utstedt en garanti fra et søsterselskap, på vegne av BP Norge AS. Garantien er utstedt til Gassco og beløper seg til 800 millioner kroner.

Note 15. Reserver olje, NGL og gass

Antatt gjenværende reserver (BP Norge AS sin andel):

millioner fat oljekvivalenter	2013	2012
Olje, NGL og gass	305	332

Reservene produseres over feltets levetid. Utgangen av konsesjonsperiodene strekker seg fra 2012 til 2049. Reservene er beregnet iht deterministisk basert metode og brønn/fasilitetsprogrammer. I vurderingen av gjenværende reserver forutsettes det at konsesjonsperiodene kan forlenges om nødvendig.

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy
1.2.2014

Vetli Følland 25. april 2014



NOTER TIL REGNSKAPET

Note 16. Transaksjoner med nærstående parter

Alle transaksjoner med nærstående parter er basert på markedsmessige vilkår. Vi viser til note 8 og 11 vedrørende gjeld 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	2013	2012
BP Oil International	søster	Oljesalg	-1 209 036	0
BP Oil International	søster	NGL salg	-414 521	-99 574
BP Gas Marketing	søster	Gas salg	-1 571 609	-25 056
BP International Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	434 404	128 638
BP Gas Marketing	søster	kjøp av CO2 kvoter	25 828	56 914
BP Fuels and Lubricants	søster	kjøp av olje - og smøreprodukter	13 595	23 565
BP Exploration Operating CO Ltd	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	308 497	215 408
BP Corporate North America Inc	søster	kjøp av konsulent - og fellestjenester	36 981	35 480
Sum andre	søstre	kjøp av konsulent - og fellestjenester, samt annet	49 613	26 058

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

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

Vetli Felland 25.april 2014



BP NORGE AS

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

NOK I 000	2013	2012
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skattekostnad	228 177	-1 006 619
Periodens betalte skatt	197 329	94 710
Gevinst ved salg av anleggsmidler	0	-682 818
Avskrivninger og nedskrivninger	2 108 654	676 398
Fjernings- og nedstengningskostnader	1 760 039	2 325 856
Endring i kortsiktige fordringer og lager	-840 845	456 189
Endringer i kortsiktig gjeld	340 568	-2 169 590
Endring i andre tidsavgrensningsposter	50 326	119 397
Effekt av valutakursendringer	0	0
Faktiske fjernings- og nedstengingskostnader	-224 263	-116 568
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	3 619 985	-303 045
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-2 614 611	-4 257 910
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	736 256
Endring klassifisering anleggsmidler		0
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter	-2 614 611	-3 521 654
Kontantstrøm til finansieringsaktiviteter		
Opptak av langsiktig gjeld	0	1 938 641
Utbetaling av utbytte	-1 000 000	-1 000 000
Tilført EK	#REF!	2 875 000
Netto kontantstrøm til finansieringsaktiviteter	#REF!	3 813 641
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter for perioden	#REF!	-11 057
Kontanter og kontantekvivalenter 1.1.	5 125	16 183
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	#REF!	5 125

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy
bnslls7 lltseV
u u C 3A vba
2A 3p04 98

Vetli Følland 25. april 2014



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

Inntektsføring av olje-, gass- og NGLsalg skjer når oljen har passert leveringspunktet.

Letekostnader / Feltutbygging

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

Beholdninger

Reserveder lagres til kostpris. Lager av petroleum som ikke har passert normprispunktet, verdsettes til null.

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.

Avskrivning

Avskrivninger av investeringer på sokkelen beregnes etter produksjonshetsmetoden. Det betyr at avskrivningene beregnes etter forholdet mellom produsert kvantum i de enkelte år og gjenværende reserveanslag på de enkelte feltene. 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.

Fjerning / Nedstengning av brønner

Selskapet avsetter for kostnader til fjerning og nedstengning av brønner. Årets avsetning er beregnet etter produksjonsberegninger. Totalt estimat (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 redukerende 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.

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 (korridor benyttes ikke).

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.

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Følland 25. april 2014

Certified copy
Advokat / Counsel
BP Norge AS



Protokoll fra generalforsamling

i

BP Norge AS

Stavanger, 25. april 2014 kl. 12:00

1. Innkalling til generalforsamling av 25. april 2014 ble enstemmig godkjent. 100 % av aksjekapitalen var representert.
2. Som møteleder ble valgt styremedlem og daglig leder Jan Norheim.
3. Til undertegnelse av protokollen ble valgt møteleder Jan Norheim og styremedlem og juridisk direktør Christen Minos.
4. I samsvar med styrets forslag av 19 mars fastsettes ikke å utdele utbytte for 2013.

Stavanger, den 25 april 2014

Jan Norheim
Administrerende direktør

Christen Minos
Juridisk direktør

Vetti Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Certified copy

25. april 2014



BP NORGE AS

Årsregnskap 2013

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Felland 25. april 2014

Certified copy



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vassbotnen 11a Forus, NO-4313 Sandnes
Postboks 8015, NO-4068 Stavanger

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: + 47 51 70 66 00
Fax: + 47 51 70 66 01
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

To the Annual Shareholders' Meeting of
BP Norge AS

AUDITOR'S REPORT

Report on the financial statements

We have audited the accompanying financial statements of BP Norge AS, which comprise the balance sheet as at 31 December 2013, the statements of income and cash flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

The Board of Directors' and Managing Director's responsibility for the financial statements

The Board of Directors and Managing Director are responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as the Board of Directors and Managing Director determine is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with laws, regulations, and auditing standards and practices generally accepted in Norway, including International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Felland
25. april. 14

Certified copy



Opinion

In our opinion, the financial statements of BP Norge AS have been prepared in accordance with laws and regulations and present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31 December 2013 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Report on other legal and regulatory requirements

Opinion on the Board of Directors' report

Based on our audit of the financial statements as described above, it is our opinion that the information presented in the Directors' report concerning the financial statements, the going concern assumption and the proposal for the allocation of the result is consistent with the financial statements and complies with the law and regulations.

Opinion on registration and documentation

Based on our audit of the financial statements as described above, and control procedures we have considered necessary in accordance with the International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000, «Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information», it is our opinion that the Board of Directors and Managing Director have fulfilled their duty to ensure that the Company's accounting information is properly recorded and documented as required by law and generally accepted bookkeeping practice in Norway.

Stavanger, 19 March 2014
ERNST & YOUNG AS

Erik Søreng
State Authorised Public Accountant (Norway)

(This translation from Norwegian has been made for information purposes only.)

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Felland
25. april. 14

Certified copy



ÅRSBERETNING 2013

BP Norge AS eies av BP Global Investments Ltd og Amoco Norway Oil Company. Selskapene inngår som heleide datterselskaper i BP-gruppen, som er et av verdens største integrerte olje- og gasselskap. BP har vært etablert i Norge gjennom Norsk Brændselolje A/S siden 1920.

BP Norge driver utvinning og leting etter olje og gass på den norske kontinentalsokkelen. Virksomhetens lete- og produksjonsdel ble opprettet i 1965, gjennom tidligere Amoco Norways søknad om blokker i den første konsesjonsrunden på norsk kontinentalsokkel. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Ved utgangen av året har selskapet tretten utvinningstillatelser hvorav elleve er operert. Felt i produksjon er Valhall, Hod, Ula, Tambar og Skarv. Brønnproduksjon på Skarv-feltet ble åpnet i desember 2012. I 2013 fikk selskapet tildelt to ikke-opererte lisenser i 22. konsesjonsrunde på norsk sokkel

Valhall startet produksjonen i 1982 og det anslås at produksjonen fra feltet vil kunne fortsette til 2050. Feltet er bygget ut med seks sentralt plasserte plattformer og to flankeplattformer. Flankeplattformene er vanligvis ubemannede og befinner seg seks kilometer nord og sør for de sentrale innretningene. På grunn av innsynkning av havbunnen og behovet for mer effektiv drift av feltet, har feltet blitt videreutviklet med en integrert produksjons- og boligplattform, strømkabel fra land og et integrert driftsmiljø for land- og offshorepersonell. Produksjonen på det nye produksjonsanlegget startet opp i januar 2013. Hele feltet er nå drevet med strømforsyning fra land, som det første bemannede plattformanlegget på norsk sokkel.

Hod feltet har hittil blitt produsert via en ubemannet plattform tretten km sør for Valhall som fjernstyres fra Valhall, samt via produksjonsbrønner på Valhall sør-flanke plattformen. På Hod har en i løpet av 2013 vurdert et utviklingskonsept basert på en normalt ubemannet plattform, med sikte på å videreutvikle feltet og øke utvinningsgraden. I forbindelse med dette arbeidet blir det også vurdert bygging av en ny vestflankeplattform på Valhall, utvidelse av "Life Of Field Seismic" (LOFS) programmet i området, samt en oppgradering av kapasiteten for produsert vann og gass-håndtering på Valhall. Dette arbeidet har så langt ikke resultert i løsninger som er økonomisk attraktive, noe som skyldes høye kostnader. Arbeidet fortsetter med å vurdere alternative løsninger som kan gi tilfredsstillende økonomi.

Produksjonen fra Ula startet i 1986 og forventes å kunne opprettholdes til henimot 2028 eller lenger. Etter å ha nådd en topproduksjon tidlig på 1990-tallet, og med en påfølgende produksjonsnedgang på midten av 1990-tallet, fortsetter Ula produksjonen ved hjelp av BP-teknologi for økt utvinningsgrad og alternerende vann- og

Vetli Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Folland 25.04.14

copy
BP Norge AS
Vetli Folland



gassinjeksjon (WAG). Videre mottar Ula produksjon fra feltene Tambar, Blane og Oselvar for behandling. Hydrokarboner fra de tilknyttede feltene blir prosessert på Ula plattformen før videreeksport, mens gassen blir injisert i Ula reservoaret som en del av WAG programmet. Installasjonene på det BP opererte Tambar-feltet består av en ubemannet plattform 16 km sør for Ula som fjernstyres fra Ula.

Skarvfeltet, som ligger i Norskehavet, er bygget ut med en flytende produksjons-, lagrings- og losseenhet (FPSO), med tilhørende undervannssystemer. FPSO'en har et av verdens største gassforedlingsanlegg som finnes ombord et skipsskrog. Feltet åpnet brønnproduksjon i desember 2012. I løpet av 2013 har boreoperasjonene på feltet blitt avsluttet slik at totalt 15 produksjon/injeksjons brønner på feltet er i drift. I tillegg er det også prøveproduksjon gjennom en brønn på det nærliggende Snadd feltet. Dette feltet vurderes utviklet via Skarv FPSO når det blir tilgjengelig kapasitet.

Resultat

Petroleumsinntektene for 2013 beløp seg til 8 508 millioner kroner. Dette var en økning fra fjorårets beløp som var 5 242 millioner kroner. Økningen skyldes i all hovedsak økt produksjon. Salgsprisene på petroleumsprodukter var marginalt lavere enn året før.

Andre driftsinntekter var 44 millioner kroner.

Driftsresultatet ga et overskudd på 821 millioner kroner. Dette var en forbedring på 1 158 millioner kroner fra 2012 og skyldes økning i inntekter med 2 565 millioner kroner delvis oppveid av økte driftskostnader på 1 407 millioner kroner. Økningen i driftskostnader skyldes i hovedsak økte avskrivninger på 1 432 millioner kroner. Avskrivningene er basert på produksjonsenhetsmetoden og økningen er et resultat av høyere produksjon i 2013. Andre driftskostnader på 4 628 millioner kroner var 32 millioner kroner lavere enn året før. Dette skyldes en reduksjon i fjerningskostnader på 566 millioner kroner delvis oppveid av en økning i produksjonskostnader på 429 millioner kroner. Netto finansposter ga et negativt resultat på 593 millioner kroner mot 669 millioner kroner året før og skyldtes i hovedsak lavere rentekostnader.

Resultatet før skatt ble et overskudd på 228 millioner kroner mot 1 007 millioner kroner i underskudd i 2012. Forskjellen skyldes hovedsakelig det forbedrede driftsresultatet. Resultat etter skatt ble 118 millioner kroner mot 483 millioner kroner året før. Skattekostnaden for året økte med 1 601 millioner kroner, fra en inntekt (negativ kostnad) på 1 490 millioner kroner i 2012 til en kostnad på 111 millioner kroner i 2013. Dette skyldes hovedsakelig endring i utsatt skatt.

Balanse

Selskapets eiendeler økte fra 32 809 millioner kroner i 2012 til 34 013 millioner kroner i 2013. Dette skyldes mindre økninger både på anleggsmidler og omløpsmidler. Investeringene i 2013 var betydelig lavere enn foregående år som følge av at Skarv og Valhall kom i drift.

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

25. april. 14 ² Vetli Følland

Certified copy
brevet til
Advokat / Counsel
BP Norge AS



Eiendelene er finansiert ved hjelp av lån fra BPs konsernselskap og midler fra den operasjonelle driften. På gjeldssiden økte balanseposten avsetning for fjerning og nedstenging med 1 536 millioner. Øvrige balanseposter hadde bare mindre endringer som følge av normale driftsmessige forhold. Egenkapitalen ved slutten av året var 5 643 millioner kroner mot 5 525 millioner kroner ved slutten av 2012.

Produksjon

I 2013 hadde BP Norge produksjon fra følgende felt:

- Valhall (eierandel 36,0 %)
- Hod (eierandel 37,5 %)
- Ula (eierandel 80,0 %)
- Tambar (eierandel 55,0 %)
- Skarv (eierandel 23,8 %)

BP Norges produksjonen i 2013 utgjorde 48 100 fat oljeekvivalenter pr. dag mot 24 300 i 2012. Økningen kommer fra Skarv og Valhall. Brønnproduksjon på Skarv ble åpnet ved årsslutt 2012 og BPs andel av produksjonen i 2013 var 23 800 fat oljeekvivalenter. Valhall produserte 6 000 fat oljeekvivalenter mer pr. dag enn året før som følge av at produksjonen på det nye feltsenteret startet opp i januar 2013 etter å ha vært stengt ned siden juli 2012 i forbindelse med omlegging til det nye anlegget. Tallene for 2012 inneholder 6 400 fat oljeekvivalenter relatert til det Shell opererte Draugen feltet hvor BP Norge solgte sine utvinningstillatelser i 2012.

Investeringer

BP Norge investerte 2 615 millioner kroner i 2013 mot 4 258 millioner året før. Reduksjonen reflekterer avslutningen av utbyggingene på Skarv feltet og det nye feltsenteret på Valhall.

I desember 2012 åpnet brønnproduksjonen på Skarv-feltet ved at den første gassproduksjonsbrønnen ble åpnet. Siden oppstart har feltets gjennomsnittlige dagsproduksjon vært på 100 000 fat oljeekvivalenter per dag (mboed), og maksimal produksjon har vært 175 000 fat oljeekvivalenter per dag (mboed) med normal gassinjeksjon. Driftseffektiviteten har vært god i det første driftsåret. Oljen transporteres til markedet på bøyelasteskip, mens gassen går i rørledning via Åsgards transportsystem til Kårstø videre behandling og eksport av tørrgass til Europa.

I september 2013 ble boringen av 15 produksjons- og injeksjonsbrønner for Skarv-feltet avsluttet, etter vel tre og et halvt års kontinuerlig boring.

Den nye plattformen på Valhall avsluttet en ny fase av videreutvikling av feltet med oppstart av produksjonen via den nye prosesseringsdelen på Valhall i januar 2013. Boligdelen og helikopterdekket ble tatt i bruk i 2011. Prosjektet, som har hatt høy kompleksitet, vil kunne forlenge Valhalls planlagte levetid med 40 år. Utbyggingen inkluderer en ny bunnfast stålplattform for produksjon og innkvartering. Et eksternt system av broer og gangbroer forbinder den nye plattformen til det eksisterende Valhall-senteret. Valhall drives nå med et integrert driftsmiljø for land- og offshorepersonell. Alle Valhall installasjonene er forsynt og drives med kraft fra land

Vetli Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

25. april 14 ³ Vetli Folland

Certified copy



via en 294 kilometer lang kabel fra Lista, det første plattformer offshore i Norge og i BP gruppen som bruker et slikt system.

Valhall-feltet har hatt boreoperasjoner i deler av året.

På Ula og Tambar feltene har det vært investert i avgrensede modifikasjons- og oppgraderingsprosjekter med sikte på å forlenge feltenes levetid. Ula-gruppens strategi for kjøp av gass fra omkringliggende felt til bruk som injeksjonsgass for å øke utvinningen og dermed forlenge feltets levetid, er videreført i 2013, om enn på et lavere nivå enn planlagt grunnet lavere tilgang på gass fra et av feltene.

Det ytre miljø

BP Norges miljøstyring er sertifisert i henhold til NS-EN ISO 14001. BP Norge fortsetter å få gode tilbakemeldinger på sin miljøstyring i forbindelse med den årlige gjennomgangen. I 2013 ble det ikke avdekket noen avvik og kun to anmerkninger. Sertifiseringen ble fornyet i oktober 2012 og neste resertifisering er i 2015.

Det ble i 2013 søkt om mindre oppdateringer/endringer av rammetillatelser på alle felt. Miljørisikøanalyser og miljørettede beredskapsanalyser ble oppdatert for Valhall i 2012, og i 2013 for Ula. Miljørisikøanalysen for Skarv skal oppdateres i 2014. BP Norge har hatt ett tilsyn fra Miljødirektoratet på Skarv feltet i 2013, der det kun ble avdekket ett avvik og gitt en anmerkning.

BP Norge har i 2013 arbeidet videre med energistyringssystem basert på ISO50001 standarden. Det er gjort energikartlegginger på alle felt, men systemet er ikke ferdig implementert.

Utslipp til sjø

Det årlige gjennomsnittet for olje i produsert vann på Ula var 21,0 mg/l. Mye av årsaken til de høye olje-i-vann verdiene er bidrag fra Blane som vanskeliggjør separeringen. Det er planlagt felttesting av ny emulsjonsbryter i 2014 for å bedre på dette. Myndighetskravet er på maks 30 mg/l vektet gjennomsnitt pr. måned og ingen måneder oversteg dette kravet. Ula hadde i 2013 en reinjeksjonsrate av produsert vann på 12 %, hvilket er lavt. Dette skyldes fortsatte problemer med vanninjeksjonspumpene. Det jobbes med endring av design på utstyret som skal bedre tilgjengeligheten.

På Valhall var det årlige gjennomsnittet for olje i produsert vann 10,5 mg/l. I 2013 har vi startet opp produksjon fra ny produksjonsplattform (PH) og det var igangkjøring av nytt renseanlegg med ny renseteknologi (C-Tour/Epcon). Det første året har gitt nyttig driftserfaring. Det har ikke vært noen måneder der vi har oversteget myndighetskravet på 30 mg/l.

Skarv-feltet åpnet brønnproduksjon i slutten av fjoråret og vi startet opp utslipp av produsert vann i 2013. Årlig gjennomsnitt for olje i produsert vann var 9,6 mg/l. Heller ikke her har vi hatt noen måneder som har oversteget myndighetskravet.

Når det gjelder utilsiktede utslipp til sjø for 2013, har Ula hatt ett utslipp av hydrokarboner – 20 liter diesel og to kjemikalieutslipp ett på henholdsvis 300 liter

Vetli Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

4

25. april 2014 Vetli Folland

Certified copy



hydraulikkvæske og ett på 40 liter brannskum. På Skarv har vi hatt to mindre kjemikalieutslipp (1 og 5 liter) samt ett utslipp av hydrokarboner - 250 liter diesel. På Valhall har det vært to kjemikalieutslipp, ett på 75 liter oljebasert boreslam og ett på 250 liter brannskum.

Utslipp til luft

Det nye feltsenteret på Valhall ble drevet med kraft fra land i hele 2013 og har medført en kraftig nedgang i utslipp til luft. Det var ingen rapporteringspliktige utslipp til luft fra verken Ula-, Valhall- eller Skarv-feltet. Alle feltene innehar tillatelse til kvotepliktig utslipp fra Miljødirektoratet. CO2 utslipp fra feltene i 2013 er Ula feltet 182 933 tonn, Valhall feltet 148 069 tonn og Skarv feltet 582 757 tonn.

Sikkerhet

BP Norge hadde en uønsket hendelse med høyt potensial (HIPO) relatert til sikkerhetsforhold i 2013. På Skarv løsnet en losseslange og falt ned ca. 8 meter. Hendelsen ble gransket både internt og av Sjøfartsdirektoratet.

I 2013 hadde BP Norge tolv rapporterte personskader. Dette var ni færre enn året før. I forhold til antall arbeidstimer gir dette en TRIF verdi (total registrerbar skadefrekvens) på 0,44 pr 200.000 timer.

Det har også i 2013 vært et omfattende forebyggende HMS arbeid for å redusere risiko, bla

- over 110.000 STOPP kort er innrapportert for land og offshore organisasjonen
- 17 000 SOC samtaler er utført (SOC = Safety Observation Conversations)
- over 2500 personer har deltatt på HMS kurset "HSE Basic"
- ledelsen i selskapet har gjennomført i overkant av 150 ledelsesbesøk
- syv interne og femten eksterne tilsyn er utført

Helse

BP Norge hadde også i 2013 et svært lavt sykefravær på 1,7 %. Dette er langt lavere enn sykefraværsprosenten i Norge. God oppfølging fra helseavdelingen er en sentral faktor for å oppnå dette.

Samfunnsengasjement

BP Norges samfunnsengasjement har både et nasjonalt og lokalt fokus. Lokalt dekkes både Stavanger- og Helgelandsregionen.

I Stavangerregionen er det hovedsakelig knyttet til universitetet i Stavanger og samarbeid med Norsk Oljemuseum. BP Norge har gått inn som samarbeidspartner i det nye nasjonale IOR-senteret ved universitetet i Stavanger. Selskapet ser frem til å fortsette å arbeide med Universitet i Stavanger (UiS) og IRIS på teknologi som kan øke utvinningsgraden fra våre felt, nå med et økt fokus igjennom IOR-senteret.

Valhall kulturminneprosjekt som startet arbeidet i 2013, har hatt god fremdrift i løpet av året. Arbeidet består i å samle inn og systematisere omfattende dokumentasjon i form av tekster, tegninger, planer mm. av Valhallfeltets historie fra feltet ble påvist

Vetti Folland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetti Folland
25. april 14

Vetti Folland
Certified copy



frem til 2012. Arbeidet skal være ferdig i løpet av 2015 og vil bli gjort tilgjengelig for offentligheten via et nytt nettsted.

På Helgeland er BP Norge en positiv pådriver for å ta i bruk lokal industri og erfarer at det er vilje og evne til å være konkurransedyktige. En flerårig avtale med viktige lokale industribedrifter er forlenget. I tillegg har selskapet arbeidet aktivt i flere år for å etablere subsea virksomhet for Skarv i Sandnessjøen, blant annet gjennom utredning og samarbeid med Nordland Fylkeskommune. BP og Statoil har samarbeidet om å få dette til og felleskontrakt for subsealager og verksted ble tildelt januar 2014 til Helgelandsbase.

Skarvutbyggingen har gitt betydelige ringvirkninger for næringslivet på Helgeland. Rapporten utarbeidet av Universitetet i Nordland om ringvirkninger av Skarvutbyggingen viser at kontrakter tilsvarende en milliard kroner er tildelt lokale bedrifter på Helgeland. Dette beløpet er inklusiv opsjoner og er i dag allerede økt ytterligere.

BP Norge gir betydelig økonomisk støtte til ansattes samfunnsengasjement og veldedige organisasjoner inklusiv den årlige TV-aksjonen. Våre offshoreansatte kommer fra hele Norge, og en rekke lokalsamfunn får dermed økonomisk støtte.

BP Norge ønsker å motivere skoleungdom til å velge utdanning innen real- og teknologifag. Særlig i Nord Norge er selskapet aktivt gjennom omfattende deltakelse i yrkesmesser, karrieredager og skolemøter. Selskapet ser at behovet for denne typen utdanning er stort, ikke bare i oljebransjen, men i Norge generelt.

BP Norge tar inn lærlinger og nyutdannede fra universiteter, som gjennomgår egne opplæringsprogram i bedriften. Vårt mangeårige samarbeid med universitetet i Oslo og nettstedet www.matematikk.org er forlenget.

Personell og organisasjon

Antall ansatte minsket i 2013 fra 1 331 til 1 253 (inkludert BP ansatte fra utlandet som holder posisjoner i Norge) primært grunnet redusert bemanningsbehov til prosjekter. Dette antallet inkluderer også innleide konsulenter.

Arbeidsmarkedet er stramt for enkelte faggrupper. 26 fast ansatte valgte å forlate selskapet i løpet av året. Femten medarbeidere ble pensjonister.

BP Norge rekrutterte 83 nye medarbeidere i 2013, hvorav to tidligere lærlinger. Av de nyansatte var det tolv kvinner. BP Norge hadde totalt tolv medarbeidere utstasjonert ved slutten av året.

Omtrent halvparten av de fast ansatte medarbeidere har høyere utdanning. Det brukes store beløp hvert år på å opprettholde og videreutvikle kompetansen i organisasjonen.

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Felland
05. april 14

Certified copy

original
05.04.2014
14.04.2014



Mangfold

Selskapet har en aktiv personalpolitikk i forhold til mangfold og inkluderende arbeidsmiljø (IA). BP Norge er IA-bedrift. Selskapet har fleksible arbeidstidsordninger som mange benytter seg av.

Prosentandelen kvinner er 19 %. Selskapet er opptatt av å øke denne andelen og søker spesielt å få til dette ved rekruttering av "Challengers" og lærlinger, men også i den ordinære rekrutteringsaktiviteten. Andelen kvinner i "Challenge"-programmet er 32 %. Kvinner og menn behandles lønnsmessig identisk. 24 personer arbeider deltid, hvorav åtte er menn.

Selskapet følger BP-gruppens retningslinjer ("Code of Conduct") som legger føringer for lik behandling av ansatte uavhengig av kjønn, rase, religion og etnisitet.

Selskapets fremtidige utvikling

Med ferdigstillelsen av de to store utbyggingsprosjektene på Skarv og Valhall, har BP Norge lagt grunnlaget for en langsiktig og stabil aktivitet for selskapet og en betydelig økning av produksjonen i de neste tiår. Ula har styrket sin posisjon som prosesseringscenter for felt i området som også bidrar til forlenget levetid for Ula-feltets utvinning. Oppstarten på de nye anleggene har vært vellykket og befester BP Norges posisjon som en betydelig operatør på norsk sokkel.

BP Norge har gjennom årene boret mange letebrønner på norsk sokkel. En letebrønn ble boret i 2012 i Snadd Outer-prospektet og påviste gass. BP deltok i 22. konsesjonsrunde og fikk i 2013 tildelt andeler i to blokker i Barentshavet. Vårt mål er raskt å få kartlagt potensielle ressursmuligheter i tildelte blokker.

Som en følge av de store investeringene i senere år har det vært en oppbygging av kapital i selskapet. Selskapet følger BP gruppens retningslinjer og prosesser for styring av finansiell risiko for å sikre at investeringene blir forvaltet på en robust og effektiv måte.

Regnskap

BP Norge kjenner ikke til noen avgjørende og vesentlige forhold som vil kunne påvirke vurderingen av fortjenesten for 2013 eller selskapets generelle stilling pr. 31. desember 2013, ut over det som er beskrevet ovenfor eller i regnskapene generelt. Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift i samsvar med regnskapsloven § 3-3.

Disponering av årets overskudd

Overskudd for BP Norge AS fordeles slik:

	KR.
Resultat	117 582 000
Utbytte	0
Overført til annen egenkapital	117 582 000

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Felland
25. april 14

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS
Certified copy



I Styret for BP Norge AS
Stavanger 19. mars 2014

Peter J. Mather
(Styreleder)

Jan Norheim

Christen I. Minos

Kåre Ekroll

Olav Fjellså

Christopher Birknes

Christine Eikeberg

Olav Henriksen

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

25. april 2014

Certified copy



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Vassbotnen 11a Forus, NO-4313 Sandnes
Postboks 8015, NO-4068 Stavanger

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA

Tlf: + 47 51 70 66 00

Fax: + 47 51 70 66 01

www.ey.no

Medlemmer av Den norske revisorforening

Til generalforsamlingen i
BP Norge AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for BP Norge AS, som består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vetli Følland
Advokat / Counsel
BP Norge AS

Vetli Følland
25. april - 14

Certified copy

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for BP Norge AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2013 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.


Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og daglig leder har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Stavanger, 19. mars 2014
ERNST & YOUNG AS


Erik Søren
statsautorisert revisor

Vetli Felland
Advokat / Counsel
BP Norge AS


25. april 14

Certified copy

Unaudited statement of profit or loss from operations of BP Norge AS

Six months ended 30 June 2016 prepared under IFRS and presented in USD

		\$
TOTAL REVENUES AND OTHER INCOME	-	334 616 201
OPERATING COST		
PURCHASES		2 194 921
Production and manufacturing expenses		202 009 487
Distribution and administration expenses	-	642 523
Impairment and Losses on sale of Bus and		-
Depreciation, Depletion and Amortization		209 296 634
Exploration Expense		1 971 517
TOTAL OPERATING COST		414 830 037
HC OPERATING PROFIT		80 213 835
INTEREST AND SIMILARCHARGES		23 232 476
HC PROFIT BEFORE TAX		103 446 311
TAXATION		
CURRENT TAX	-	6 205 066
DEFERRED TAX	-	108 976 671
TOTAL TAXATION	-	115 181 737
HC Income Post Tax	-	11 735 426

Note:

Positive figures = debit / expense / loss

Negative figures = credit / income / profit