



ATLANTIC PETROLEUM

P/F ATLANTIC PETROLEUM

KONSERN- OG ÁRSFRÁSØGN

1. JANUAR TIL 31. DESEMBER 2013

Um Atlantic Petroleum	3
Skráseting á Oslo Børs	4
Búgva til vöxtur	5
Formansfrágreiðing	6
Stjórafrágreiðing	8
Fokus á Útnyrðingsevropa	10
Verkætlanir	11
Útbygging og framleiðsla	12
Dygdargóð leitingarmið koma undan kavi	14
Atlantic Petroleum samtakið	16
Leiðslufrágreiðing	17
Átekning leiðslunnar	46
Váttan frá óheftum grannskoðara	47
Konsolideraður rakstrarroknaskapur	49
Konsolideraðar heildarinntøkur	50
Konsoliderað figgjarstöða	51
Konsoliderað frágreiðing um broytingar í eginpeninginum	52
Konsoliderað gjaldførisfrágreiðing	53
Notur til konsolideraða roknskapin	54
Móðurfelagsrakstrarroknaskapur	78
Heildarinntøkur í móðurfelagsroknaskapinum	78
Móðurfelagsfiggjarstöða	79
Móðurfelagsfrágreiðing um broytingar í eginpeninginum	80
Móðurfelags-gjaldførisfrágreiðing	81
Notur til móðurfelagsroknaskapin	82

EITT FULLVIRKIÐ LEITI- OG FRAMLEIÐSLUFELAG

UM ATLANTIC PETROLEUM

ATLANTIC PETROLEUM KONSERNIN Í STUTTUM

Atlantic Petroleum er eitt fullvirkið leiti- og framleiðslufelag. Virksemi okkara spennir frá leiting, meting, menning og allan vegin til framleiðslu, og felagið er virkið í nækstum av heimsins týðningarmiklastu kolvetnisøkjum.

Vit savna okkum fyrst og fremst um fráländavinnuna í Útynrðingsevropa, har vit kunnu skapa áhaldandi virðisvøkstur av verandi ognum og eru til reiðar at fáa nýggjar ognir til vega.

Við árslok 2013 hevði Atlantic Petroleum 41 kolvetnisloyvi, sum fevna um 110 øki og parts-øki í Bretlandi, Noregi, Føroyum, Írlandi og Niðurlöndum, og framleiddi kolvetni úr trimum leiðum í bretska partinum av Norðsjónum. Tríggjar leiðir verða í lýtuni útbygdar ella verða eftir ætlan útbygdar í næstum. Vit luttaka í felagsverkætlanum saman við á leið 30 dygdargóðum samstarvsfeløgum.

Við einum sterkum gjaldføri eru umstøðurnar góðar hjá Atlantic Petroleum fyri framhaldandi vøkstri.

VIRKISÆTLAN FYRI LANGTÍÐARVØKSTRI

Virkssemi hjá Atlantic Petroleum hevur hóskaði javnvág millum leiting og menning av loyvum sum verður figgja av dygga framleiðslu.

Góðir leitimøguleikar eru í Útynrðingsevropa í verandi loyvum, sum javnvigar millum móguleikar við høgum og minni høgum vága.

Sterkt gjaldføri og góð figgjarstöða.

Eitt sterkt leiðslutoymi við hollum royndum, og eitt fakliga vælskikkað tækniligt toymi.

Eitt stórt tal av viðurkendum samstarvsfeløgum.

Atlantic Petroleum leitar áhaldandi eftir nýggjum keypsmøguleikum, og metir um móguleikan fyri nýggjum ilögum at bera seg.

STRATEGI OG BYGGISTEINAR

Áhaldandi ar skapa organiskan vøkstur við at menna veranda loyvir

- Inntøka frá framleiðandi leiðum figgjar leiting
- Líftlan vága
- Góð loyvir við leitimøguleikum



Vøkstur við at keypa okkum inn í loyvir

- Atgongd umvegis eitt breitt netverk
- Førlleiki at taka eina skjóta stöðu til móguleikar
- Staðfestur førlleiki at gera keypsavtalur
- Staðfestur førlleiki at keypa og samanleggja feløg



Góð samstarvsfeløg

- Samstarv við meira enn 30 viðurkendum altjóða oljufeløg
- Váðaspaðing
- Deila jarðfrøðisliga og rakstrarliga vitan



Dugnaligt starvsfólkatoymi

- Vælskikkað felag við góðari avriksskrá
- Innanhýsis tækniliga og vinnuliga kjarnuvitan
- Net av dugnaligum ráðgevum og tækniligum konsulendum



EIN TÝÐANDI VARÐI

SKRÁSETING Á OSLO BØRS



12. desember 2013 - Klokkuhátíðarhald á Oslo Børs:

Bente A Landsnes, forstjóri á Oslo Børs, Ben Arabo, forstjóri í Atlantic Petroleum, Jonny Hesthammer, stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS



Enn ein varði fyrir Atlantic Petroleum var 12. desember 2013, tá Atlantic Petroleum, aftan á eina væleydnaða útbjóðan av nýggjum partabrøvum, varð skrásett á keypskálanum í Oslo. Norski marknaðurin kann føra við sær ein týðandi áhuga og innlit í oljuvinnuna millum íleggjarar. Oljuvinnan hevur fokus og stóran áhuga frá norskum greinarum.

Fremsta orsøkin til kapitalhækkingina er málið hjá felagnum um at skunda undir vøkstur við miðvíst at arbeiða við verandi keypsmøguleikum og øðrum leitingar møguleikum, serliga á norska landgrunninum, og at styrkja um fíggarstøðuna.

Atlantic Petroleum metir, at norski landgrunnurin kann bjóða eina røð av munadyggum leitimøguleikum, og við støði í keypinum av Emery Exploration (nú Atlantic Petroleum Norge AS) í 2012, og stovnanini av einari vælútbúari organisatión í Noreg, er Atlantic Petroleum væl fyri at økja um sítt virksemið har.

TÝÐANDI VARÐAR NÁDDIR Í 2013

BÚGVA TIL VØKSTUR

Atlantic Petroleum legði loyvi afturat bæði í Noregi og í Bretlandi og økti um goymslurnar við keypinum av Orlando og Kells leiðunum. Við kapitalhækkanini styrktu vit um fíggarstøðuna fyri at búgva okkum til okkara vakstrarætlan. Skrásetingin á keypskálanum í Oslo er ein týðandi varði í søguni hjá Atlantic Petroleum, og er virkandi fyri at vit kunnu útinna okkara framsøknu vakstarætlan.

TÝÐANDI AVRIK Í 2013

- Eitt væleydnað keyp av 25% í bretska loyvunum P1606 og P1607, sum fevna um útbyggingarloyvini Orlando og Kells. Við keypinum meira enn tvífaldaðust bæði staðfestu goymslurnar (P50) og møguligu og óvissu goymslurnar. Útbygging av Orlando leiðini er góðkend av DECC, og fyrsta oljan kann væntast í 2016.
- Góð úrslit í 27. bretska loyvisumfarinum - tillutaðið 12 teigar í 4 loyvum, sum fekk samlaða talið av teigum í 27. loyvisumfarinum uppá 23 í 8 loyvum
- Góð úrslit í 22. norska loyvisumfarinum – tillutaðið 6 teigar í 2 loyvum
- Góð úrslit í Norska APA umfarinum – tillutaðið 4 teigar í 2 loyvum
- Væleydnað keyp av tveimum norskum loyvum, PL659, sum fevnir um fleiri leitingarmið, harímillum Langlitinden, og PL 528, sum fevnir um leitingarmiðið Ivory
- Boraðu tveir leitingarbrunnar í 2013. Magnolia í Bretlandi og Dunquin í Írlandi.
- Longt um framleiðslutíðina á Chestnut við tað at leigusáttmálin um framleiðslueindina (FPSO) er longdur í minsta lagi eitt ár.
- Longt um framleiðslutíðina á framleiðandi ognuðum við at bora tveir brunnar – annar varð boraður á Ettrick leiðini og hin á Blackbird leiðini
- Skrásett á keypskálanum í Oslo og harvið økt um gjaldføri á partabrævinum og um áhugan frá íleggjarum og greinarum
- Gjøgnumførdu eina kapitalhækking har netto úrtøkan var 155 mió. norskar krónur fyri at styrkja um fíggarstøðuna og halda á við leiting
- Fingið ílag leitingarlán frá DNB í Noregi uppá 300 mió. norskar krónur
- Framleiðslan var 720K tunnur av oljujavgildi
- Úrslitið fyri rentur, skatt, avskrivningar, skuldarafturgjald og leitiútreiðslur (EBITDAX) var 224 mió. kr.
- Netto úrslit eftir skatt var eitt tap uppá 26 mió. kr.
- Netto gjaldføri, ið stavar frá rakstrarvirksemi, var 219 mió. kr. við einum oljuprísi uppá 109,2 US dollarar fyri tunnuna
- Partapeningur við árslok var 597 mió. kr.
- Tøkur peningur við árslok var 185 mió. kr.

MÁL FYRI 2014

LEITING

Bora 4 leitingar/metingar brunnar har miðað verður eftir 86 mió. tunnum av oljujavgildi av netto vágaleysum tilfeingi

FRAMLEIÐSLA

Miðal netto framleiðsla per dag fyri 2014 er millum 1.650-1.900 tunnur av oljujavgildi

FÍGGJARVIÐURSKIFTI

EBITDAX liggur millum 125-175 mió. kr. (Úrslitið fyri rentur, skatt, avskrivningar, skuldarafturgjald og leitiútreiðslur)

FORMANSFRÁGREIÐING



Birgir Durhuus, Nevndarformaður

2013 var eitt avbjóðandi ár hjá smærri og miðalstórum oljufelögum. Í einum árið, har partabrævamarknaðurin í heimsins íðnaðarlondum hevði stóran vøkstur, har Evropeisk partabrøv hækkaðu meira enn 20% og amerikansk partabrøv meira enn 30%, lækkaði virðið á partabrøvunum hjá Atlantic Petroleum við 30%. Partabrævið hjá Atlantic Petroleum kláraði seg illa sammet við danska marknaðin og undir vísitølunum fyri smærri fyrirkur (small cap index). Samanborið við javnlík feløg var avmarkaða avrikið á partabrævamarknaðinum ikki so galið, tó soleiðis at millum javnlík feløg var ein stór spjading í 2013 heilt frá minus 94% til plus 58%.

Avmarkaða avrikið hjá teimum feløgnum, ið Atlantic Petroleum samanber seg við, sammet við aðrar vinnubólkar avspeglar tær avbjóðandi umstøðurnar, ið oljufeløg virka undir. Tó tykjast framtíðarvánirnar at batna. Oljuprísirnir vóru støðugir í 2013, og Brent WTI lá um 110 US dollarar tað mesta av árinum. Samanleggingar vóru eisini í oljuvinnununi í 2013 – ein gongd, ið vit vænta fer at halda fram í 2014.

Í 2013 framleiddi Atlantic Petroleum 720.000 boe (tunnur av oljujavgildi), sum var eitt sindur minni enn mett. Niðurskrivingar av eini røð av miseyðnaðum brunnnum ávirkaðu lönsemi, kortini var gjaldføri / EBITDAX umleið sum mett.

Goymslurnar øktust 70%.

Árið setti varðar í Atlantic Petroleum í royndunum at tryggja langtíðarútlitini í felagnum.

Í desember varð Atlantic Petroleum skrásett á keypskálanum í Oslo, beint eftir eina kapitalhækking, sum sprændi næstan DKK 120 mió. kr. av nýggjum kapitali inn í felagið. Kapitalurin er avgerandi fyri Atlantic Petroleum nú norska ætlanin verður skotin av bakkastokki, samstundis sum felagið vil varðveita eina sterka fíggjarstøðu.

Fyri verandi partaeigarar kostaði norska skrásetingin dýrt, við tað at íleggjararnir kravdu ein týðandi avsláttur av marknaðarvirðinum fyri at luttaka í kapitalhækkingini. Hóast tann fyrsti norski brunnurin, Langlitinden, ikki gav úrslit her og nú, so eru nevnd og leiðsla sannførd um at ætlanin í Norra fara at eydnast í longdini.

Við kapitalhækkingin fekk Atlantic Petroleum fleiri nýggjar stovnsligar íleggjarar, og talið av greinarum ið dekkja felagið øktist. Listingin í Oslo hefur havt eina treka byrjan, men vit hava álit á, at hetta vil batna sum frálíður.

NEVND OG LEIÐSLA ERU
SANNFØRD UM AT ÆTLANINAR Í
NORRA FARA AT EYDNAST Í
LONGDINI

Í 2013 fekk Atlantic Petroleum tillutað fleiri nýggj loyvi, bæði í Bretlandi og Noregi. Í fleiri av hesum hefur tekniska manningin í felagnum staðfest dygdargóð leitingarmið at bora tey komandi árin.

Lítandi framá, so er úrslitið hjá Atlantic Petroleum treytað av fleiri lykklusúlum. Fyri tað fyrsta má verandi framleiðsla halda fram at virka í samsvari við tað, ið væntað er. Fyri tað næsta mugu leitiboringarnar í Noregi og Bretlandi geva rakstrarverd úrslit, og fyri tað triðja má framleiðslan á Orlando & Kells fara í gongd uttan ov nógva seinking.

Felagið hefur eina haldgóða virkisskrá, við fleiri leitingarmiðum av høgari dygd, ið kunnu broyta felagið munandi og tryggja felagsins framgongd.

Birgir Durhuus

Nevndarformaður

Keypmannahavn, 14. mars 2014

STJÓRAFRÁGREIÐING

UPPBYGGJA DRÍVMEGI

Framleiðslan er ryggurinn í felagnum. Hon treytar gjaldfæri til at fígga okkara vakstrarætlan. Eg feignist um at allar trúggjar framleiðsluleiðirnar hjá felagnum avrikaðu væl í 2013. Chestnut leiðin framleiður framvegis væl meira enn væntað. Í september 2013 almannakunngjørdu vit eina leinging av leigusáttmálanum fyri framleiðslueindina á Hummingbird enn eitt ár (til mars 2016). Vit eru sannførd um, at Chestnut framhaldandi fer at framleiða meira enn okkara núverandi forsagnir siga. Arbeitt verður í lýtuni við at dagføra verandi goymslu-modell, soleiðis at vit fáa neyvari forsagnir og metingar av goymslunum. Atlantic Petroleum metir, at oljan til at byrja við í Chestnut leiðini kundi verða somikið sum 70 mió. tunnur av oljujavgildi, og við einum innvinningar faktori grundaðum á øki av sama jarðfrøðiliga aldri, fara goymslurnar í leiðini ivaleyst at økjast munandi. Atlantic Petroleum fer at savna seg um at finna hattir at gagnnýta meirmøguleikarnar í Chestnut.

Vit halda fram at gera íløgur í Ettrick og Blackbird leiðirnar, at leingja teirra livitíð. Ettrick P9 brunnurin varð boraður í 2013. Brunnurin fór undir framleiðslu seint í 2013 og hevur givið økta framleiðslu og goymslur. Liðugt varð at bora vatninnspæringarbrunnin í Blackbird í øðrum ársfjórðingi í 2013. Brunnurin stuðlar undir trýstinum niðri í leiðini. Ein annar Blackbird framleiðslubrunnur verður boraður í 2014. Framleiðsla á øllum leiðum varð ávirkað av tí ringa veðrinum seint í 2013 og í byrjanini av 2014.

Í 2013 framleiddu vit 720.000 tunnur av oljujavgildi. Hóast hetta vaks okkara P50 goymsla úr 5,1 mió. tunnnum av oljujavgildi við árslok 2012 upp í 6,4 mió. tunnur av oljujavgildi við árslok 2013 (Kells leiðin er tá ikki íroknað).

Keypið av Orlando og Kells leiðunum kom uppá pláss í februar 2013. Hesar leiðir fara nærmastu tíðina at geva framleiðsluvækstur til Atlantic Petroleum. Framleiðslan vil hava eitt lutfalsliga høgt virði orsakað av kappingarførum rakstrar- og útbyggingarkostnaðum. Útbyggingarætlanin av Orlando varð góðkend av bretsku mynduleikunum í apríl 2013. Orlando verður útbyggt við eini undirsjóar íbinding til Ninian Central pallin. Samráðingar eru við fyrstøðufelagið á Ninjan pallinum um handilsligar treytir fyri tillagingum á pallinum í eitt munandi tíðarskeið. Tað vísir seg at ganga trekari enn væntað at koma til eina semju. Bretsku mynduleikarnir eru varir við støðuna og hjálpa til at finna eina loysn á teimum óloystu málunum. Fyrstøðufelagið á Orlando leiðini arbeiðir framhaldandi ímóti at byrja oljuframleiðsluna í 2015, men vit vænta at hetta fer at glíða inn í 2016.



Ben Arabo, forstjóri

Vit halda, at leitning kann leggja munandi virðir afturat felagnum. Vit eru í eini tilgongd at betra um okkara leitingarøki fyri at tryggja, at partaeigaranna peningur einans verður brúktur at bora á leitingarmiðum av hægstu dygd. Vit keyptu tað norska felagið Emergy í endanum av 2012 fyri at lætta um hjá okkum at koma inn í Noregi. Noreg er eitt sera lokkandi øki sæð frá einum leitingsjónarmiði. Tann norski landgrunnurin er ikki boraður í sama mun sum í Bretlandi, stór fund verða enn gjørd, og norsku mynduleikarnair geva skattlig incitament til leitifeløg.

Vit halda fram at leggja afturat okkara leitingarøkjum í loyvisumfórum. Í 2013 lögdu vit enn 4 loyvi afturat í Bretlandi og 4 í Noregi. Í Noregi ogna vit okkum loyvi í nánd av gassútbyggingini Aasta Hansteen. Noregi víðkar sítt gass-infrakeri inn í hetta øki fyri at taka framleiðslu frá Aasta Hansteen. Hetta gevur móguleika lættliga at reka tað, ið verður funnið í økinum á ein vinnuligan hátt. Økið er lutfalsliga lítið kannað. Vit hava ogna okkum øki við stórum leitingarmiðum, mett út frá jarðfrøðiligum og elektromagnetiskum kanningum.

Inntøkan frá kapitalhækkingini og skrásetingini á virðisbrævamarknaðinum í Oslo skal í høvuðsheitinum nýtast til at seta ferð á okkara leitning í Noregi. Vit hava brúkt ein part av inntøkuni til at keypa okkum inn í PL 528, sum fevnir um Ivory leitingarmiðið, ið verður borað seint í 2014. Hesin teigurin er sera lovandi og myndar ein part av okkara útbyggingarstöðu á Aasta Hansteen leiðini. Vit keyptu okkum eisini inn í PL 659, sum inniheldur Langlitinden leitingarmiðið í Barents havinum. Hetta økið er vorðið sera útlitsvekjandi, nú olja verður funnin. Langlitinden brunnurin varð boraður í fyrsta ársfjórðingi í 2014. At olja varð funnin er sera eggjandi fyri loyvi sum heild, og hóast framleiðslueiginleikarnar í brunninum vóru vánaligir heldur kanningararbeiði fram, og vit vita meir, tá ið tíðin er búgvín. Tað eru fleiri onnur leitimið í teiginum, ið kunnu hava betri framleiðslueiginleikar. Tað er eisini tann móguleikin at ymiskir eiginleikar eru í sjálvum Langlitinden leitimiðnum, og at hesir fara at gerast betur.

Seinni í 2014 verður aftur fari undir at bora Brugduna II í føroyskum øki, eftir at boringin varð fyríbils avbrotin í 2012. Við hesum brunni verður ein sera stór vond roynd, sum, um úrslitið verður positivt, kann hava eina sera stóra ávirkan á Atlantic Petroleum, bæði viðvíkjandi hesum leitimiði og hinum føroyska loyvinum, ið Atlantic Petroleum hevur. Í mai fara vit at bora Pegasus metingarbrunnin í Bretlandi. Hesin brunnur er framhald av uppdagingarbrunninum, ið Volantis Exploration boraði í 2011. Um úrslitið verður gott kann Pegasus geva ein stutt- til miðtíðar framleiðslumóguleika.

Atlantic Petroleum er framvegis eitt av teimum meira aktivum, smáum feløgnum í fráländavinnuni í Útneyringsevropa. Vit leggja framvegis høvuðsdent á at útvega framleiðsluvøkstur nakað framvir við móguleika fyri stórar kapitaløking við leitning.

Ætlanin fyri 2014 hevur móguleikar fyri at útvega nýggj fund og stuttíðar framleiðslumóguleikar. Grundað á virksemin í 2013, kann 2014 verða eitt broytingarár hjá Atlantic Petroleum.

Ben Arabo

forstjóri

Tórshavn, 14. mars 2014

VIRKSEMIÐ Í TÝDNINGARMIKLUM ØKJUM

FOKUS Á ÚTNYRÐINGSEVROPA

TILSAMANS 45* LOYVI Á FRÁBOÐANARDEGNUM, SUM INNIHALDA 125 TEIGAR/PART-TEIGAR

BRETLAND

3 loyvi miðskeiðis í bretska partinum av Norðsjónum við framleiðandi leiðum. 25 leitingar-, metingar- og útbyggingarloysi í bretska partinum av Norðsjónum, mið-, og suðurøkinum í Norðsjónum og vestan fyri Hetland. Ein bretsk leið er góðkend til útbygging, og tvær eru nær við útbygging.

FØROYAR

Tvey leitingarloysi við týðandi møguleikum.

ÍRLAND

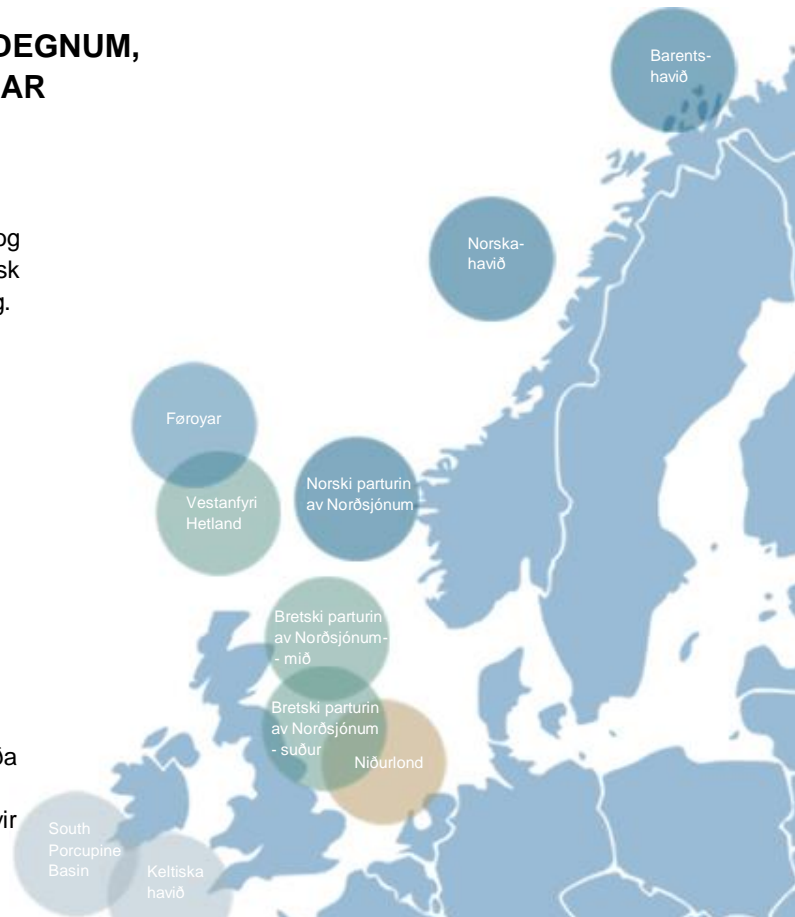
Tvey leitingar- og metingarloysi við fleiri staðfestum leitingarmiðum.

NIÐURLOND

Fýra leitingarloysi.

NOREG

Nýggju leitingar- og metingarloysi eru í Norskahavinum, Barentshavinum og norska partinum av Norðsjónum (*3 bíða eftir mynduleikagóðkenning). Møguleikar eru at vaksa munandi ígjøgnum loyvisumfør og við at keypa seg inn í loyri (fleiri áhugaverdir møguleikar eru funnir).



OKKARA FRAMLEIÐSLUEINDIR



HUMMINGBIRD SPIRIT FPSO

CHESTNUT LEIÐIN

Bretski parturin av Norðsjónum
 Dýpi: 120 m
 Framleiðsla byrjað: september 2008
 Longd: 66 m
 Pláss: 44 fólk
 Samlaða framleiðsluorkan: 30.000 tunnur/dag
 Goymslupláss: 270.000 tunnur/43.000 m³



AOKA MIZU FPSO

ETTRICK & BLACKBIRD LEIÐIRNAR

Bretski parturin av Norðsjónum
 Dýpi: 115 m
 Framleiðsla byrjað: august 2009 Ettrick, november 2011 Blackbird
 Longd: 248 m
 Pláss: 90 fólk
 Samlaða framleiðsluorkan: 35.000 tunnur/dag
 Goymslupláss: 618.000 tunnur/98.000 m³

NÓGVIR MÖGULEIKAR

VERKÆTLANIR

Virksemi hjá Atlantic Petroleum fevnr um öll økir innan leiting og framleiðslu, líka frá leiting í nýggjum økjum til fullmenta framleiðslu. Tey síðstu tvey árin hava vit lagt stóra orku í at økja um og betra um úrvalið av okkara verkætlanum, serstakliga innan leiting og útbýgging. Hetta merkir at tað ber til at vaksa innanfyri verandi karmar.

NÓGVIR LEITIMÖGULEIKAR Í ÚTNYRÐINGSEVROPA Í VERANDI LOYVUM

Loyvi	Teigur	Øki	Oljuleið/mið/ábending	Fyrirstøðufelag	P50 net MMboe*	AP %	Leiting	Meting	Útbýgging	Framleiðsla
P354	22/2a	UK	Chestnut oljuleið	Centrica	1,1	15,00				
P273 & P317	20/2a,3a	UK	Ettrick olju- og gassleið	Nexen	1,1	8,27				
P273, P317 & P1580	20/2a,3a,3f	UK	Blackbird olju- og gassleið	Nexen	0,4	9,40				
P1606	3/3b	UK	Orlando leið	Iona	3,8	25,00				Mett 2016
P1607	3/8d	UK	Kells leið	Iona	2,3	25,00				Mett 2016/17
P218 & P588	15/21a,c	UK	Perth leið ¹⁾	Parkmead	5,1	13,35				TBA
P218 & P1655	15/21a Gamma subarea & 15/21g	UK	Gamma Central fundur	Premier	-	3,24				
P218	15/21a	UK	North East Perth fundur	Parkmead	1,7	13,35				
P218	15/21a	UK	Dolphin fundur	Parkmead	0,8	13,35				
P273	20/3a	UK	Bright fundur	Nexen	1,5	8,27				
P1556	29/1c	UK	Orchid fundur	Trap Oil	0,5	10,00				
P1655	15/21g,a (part)	UK	Spaniards	Premier	0,6	3,24				
P1673	44/28a	UK	Fulham & Arrol fund	Centrica	0,4	5,00				
P1724	43/13b	UK	Pegasus North fundur	Centrica	1,7	10,00				
P1727	43/17b,18b	UK	Harmonia Flank & Browney fund	Centrica	-	10,00				
P1933	205/23	UK	Bombardier fundur	Parkmead	-	43,00				
PL 270	35/9	NO	Agat fundur	VNG Norge	0,4	15,00				
PL 270	35/9	NO	Bloody Basin	VNG Norge	1,1	15,00				
SEL 2/07	50/11 (part)	IR	Hook Head fundur	Providence	6,4	18,33				
SEL 2/07	49/9 (part)	IR	Helwick Main fundur	Providence	0,4	18,33				
SEL 2/07	50/5 (part) & 50/7 (part)	IR	Dunmore fundur	Providence	0,1	18,33				
P2108	42/21,22a	UK	Prometheus	Centrica	1,3	20,00				
FEL 3/04	44/24,29	IR	Dunquin South	ExxonMobil	14,5	4,00				
P588	15/21c	UK	North West Perth mið	Parkmead	2,5	13,35				
P218	15/21a	UK	East Perth mið	Parkmead	0,5	13,35				
P1556	29/1c	UK	Orchid West	Trap Oil	0,8	10,00				
P1610	13/23a	UK	Albacora	Dana	-	20,00				
P1610	13/23a	UK	Minos	Dana	-	20,00				
P1724	43/13b	UK	Pegasus West mið	Centrica	2,3	10,00				
P1724	43/13b	UK	Pegasus Flanks mið	Centrica	0,6	10,00				
P1734	48/8c	UK	Selene mið ²⁾	Centrica	-	10,00				
P1734	48/8c	UK	Endymion mið ²⁾	Centrica	-	10,00				
P1766	13/22d	UK	Magnolia West / Ensigen	Dana	-	20,00				
P1767	14/9,14a	UK	Anglesey North mið	Bridge Energy	4,1	30,00				
P1767	14/9,14a	UK	Anglesey Central mið	Bridge Energy	8,4	30,00				
P1767	14/9,14a	UK	Anglesey South mið	Bridge Energy	2,8	30,00				
P1767	14/15	UK	Chenas	Bridge Energy	2,3	30,00				
P1767	14/15	UK	Flourie	Bridge Energy	3,3	30,00				
P1767	14/15	UK	Brouilly	Bridge Energy	1,3	30,00				
P1767	14/15	UK	Morgon	Bridge Energy	2,6	30,00				
P1791	21/30e	UK	Cracker ábending	Bridge Energy	-	20,00				
P1791	21/30e	UK	Jaffa ábending	Bridge Energy	-	20,00				
P1828	36/27,28,29	UK	Area Y ábending	Centrica	-	10,00				
P1899	44/4a,5,45/1	UK	Lead B	Centrica	-	10,00				
P1906	47/2b,3g,7a,8d	UK	A,B,C,E, W of York & Westminster ábending	Centrica	-	10,00				
P1933	205/24,25	UK	Eddystone mið	Parkmead	71,4	43,00				
P1993	15/16e	UK	Birnam mið	Parkmead	7,8	33,00				
P2069	205/12	UK	Davaar	Parkmead	47,7	30,00				
P2082	30/12c,13c,18c	UK	Skerryvore	Parkmead	4,9	30,50				
P2082	30/12c,13c,18c	UK	Skerryvore Chalk	Parkmead	20,1	30,50				
P2112	43/29a,30b, 44/4b,5a	UK	Badger	Centrica	-	20,00				
P2126	42/2b,43/3b,42/7,8b,9b	UK	Aurora	Centrica	13,4	10,00				
P2128	43/12	UK	Andromeda	Centrica	0,6	10,00				
P2128	43/12	UK	Andromeda South	Centrica	0,6	10,00				
PL 270	35/9	NO	Turitella mið	VNG Norge	1,7	15,00				
PL 270 B	35/2,3 (part)	NO		VNG Norge	-	15,00				
PL 528	6707/8,9,10 (part),11	NO	Ivory mið ³⁾	Centrica	-	-				
PL 528 B	6707/10 (part)	NO	Ivory mið ³⁾	Centrica	-	-				
PL 559	6608/10, 6008/11	NO	Hendricks mið	Rocksource	13,2	10,00				
PL 704	6704/12, 6705/10 (part)	NO	Gjallar/Napoleon South	E.ON Ruhrgas	14,1	30,00				
PL 705	6705/7 (part), 8,9,10 (part)	NO	Gjallar/Napoleon North	Repsol	18,5	30,00				
PL 763	6606/2,3 (part)	NO		Repsol	-	30,00				
PL659	7121/3,7122/1,2,7221/10,12,7222/11,12	NO	Langfjenden ⁵⁾	Det norske	-	10,00				
E4		NL	Hals mið	Centrica	0,5	6,00				
E1 & E2	E1 & E2	NL	Maes mið	Centrica	0,7	6,00				
E1 & E4	E1 & E4	NL	Vermeer mið	Centrica	-	6,00				
E1	E1	NL	Rembrandt & Steen mið	Centrica	-	6,00				
E4 & E5	E4 & E5	NL	Metsu mið	Centrica	0,2	6,00				
E5	E5	NL	Van Goyen mið	Centrica	0,3	6,00				
E4	E4	NL	Cuyp mið	Centrica	0,7	6,00				
L006	6104/16a,21, 6105/25	FO	Brugdan Deep mið	Statoil	23,2	1,00				
L016	6202/6a,7,8,9,10a,11,12,13,14,15 16,17,18,21a,22a, 6203/14a,15a 16,17,18,19,20,21,22,23,24a,25a	FO	Kúlubøkan mið	Statoil	29,3	4,00				

¹⁾ Möguleikin fyri eini felags útbýgging av Perth/Lowlander verður kannað.
²⁾ Latið inn aftur 6. januar 2014
³⁾ Keysavtalað undirskrivað 2. januar 2014. AP keypir 5% í loyvi PL528 og hevur möguleika at økja upp til 15%
⁴⁾ Fingdið í APA 2013 loyvisumfarinum fráboðað 21. januar 2014
⁵⁾ Keysavtala er treyta av góðkenning frá myndugleikunum.

Stýtingar:
 MMBoe = millionir tunnur av oljuvængli
Nota: Tey fyra stignini eru ikki bytt í undir-stig
 * Gaffney, Cline & Associates CPR 31. desember 2013.
 P50 gournslur fyri útbýggingar og framleiðslu loyvir.
 Mögular ella net óvissar goymslur (Net Unrisked Prospective resources) fyri leiti- og metiloyvir.

EITT ÁR VIÐ ÍLØGUM

ÚTBYGGING OG FRAMLEIÐSLA

VÆNTAÐA FRAMLEIÐSLU-
FERÐIN ÚR ORLANDO AT
BYRJA VIÐ ER 10.000
TUNNUR BRUTTO UM DAGIN

FRAMLEIÐANDI OGNIR

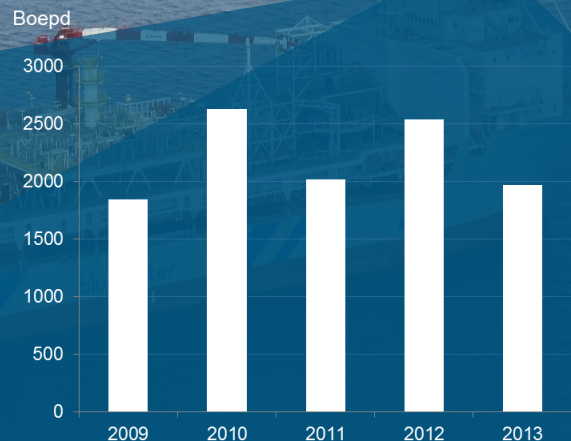
Í 2013 framleiddi Atlantic Petroleum tilsamans 720.000 tonnur av oljujavgildi úr Chestnut-, Etrick- og Blackbirdleiðunum, sum er eitt sindur minni enn mett. (Endurskoðað meting í 2013 var 725.000 – 800.000 tonnur). Hetta svarar til eina miðal dagsframleiðslu á 1.973 tonnur av oljujavgildi. Høvuðsorsøkin var óvæntaði framleiðslustøðgurin á Chestnut í november, og at fyrsta oljan frá tí nýggja Etrick E9 brunninum kom heldur seinni enn mett.

Bretsku mynduleikarnir (DECC) góvu loyvi til meira gassbrenning á Chestnut økinum, sum loyvdi hægri ársframleiðslu, men framleiðslan varð fyribils steðga í november, og førði hetta við sær, at framleiðslan gjørdist lægri enn mett. Støðgurin skyldaðist trupulleikum við eina akkerslínu á Hummingbird FPSO, sum varð umvæld í endanum av mánaðinum. Orsakað av sera góðari framleiðslu varð avgjørt at leingja leigusáttmálanum av framleiðslueindini Hummingbird FPSO, og kann framleiðslan halda fram í hvussu er til mars 2016. Harumframt vænta vit at Chestnut fer at halda áfram at framleiða væl. Kanningar verða í løtuni gjørdar viðvíkjandi dagføring av núverandi brunnamodelli, soleiðis at fáast kunnu betri forsagnir og goymslumetingar. Atlantic Petroleum metir, at upprunaliga oljunøgðin í Chestnut økinum kundi verið so mikið sum 70 mió. tonnur av oljujavgildi, og við einum innvinningarstigi grundað á ein líknandi jarðfrøðiliga aldur, fara goymslurnar í økinum helst at vaksa munandi (14,1 mió. tonnur eru framleiddar fram til árslok 2013). Tað verður samráðst um at leingja leigusáttmálan av Hummingbird FPSO, samstundis sum tað verður hugt eftir øðrum langtíðar móguleikum fyri leiðina.

Ískoytisútbyggingarætlanin fyri Blackbird varð góðkend, og verður ein framleiðslubrunnur afturat boraður í 2014, og verður væntað, at hann fer at framleiða frá 3. ársfjórðingi í 2014. Innspræning av vatni í Blackbird leiðina byrjaði tíðliga í 2013, og framleiðslan øktist sum eitt úrslit av betri trýsti.

Á Etrick var framleiðslan lutfalsliga støðug og innan fyri tað, ið væntað varð. Brunnurin 20/02a-E9 á Etrick leiðini varð boraður og gjørdur liðugur, men nakað seinni enn ætlað. Sum eitt úrslit av tí nýggja brunninum, er framleiðslan úr Etrick leiðini hækkað munandi og hevur økt um goymsluna í Etrick leiðini.

DAGSFAMLEIÐSLA 2009-2013



ÚTBYGGING OG KOMANDI ÚTBYGGINGAR

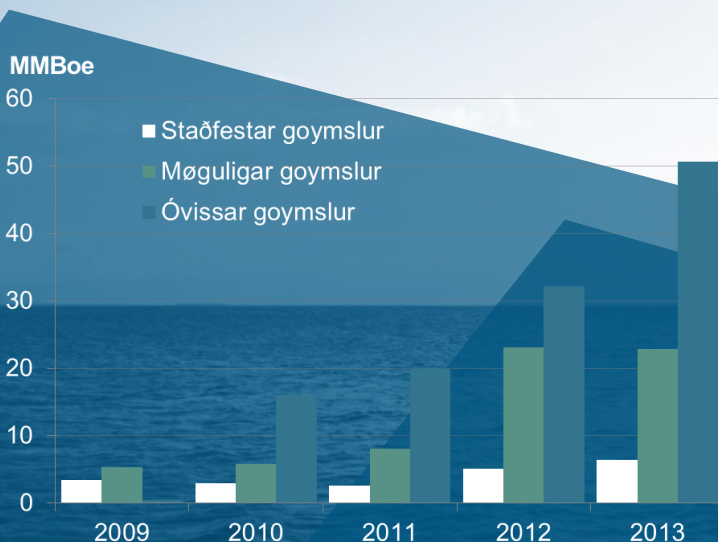
Útbyggingarættanin av Orlando varð góðkend av Atlantic Petroleum í februar 2013 og av bretsku mynduleikunum í apríl 2013. Orlando verður útbygt við eini undirsjóvar íbinding til Ninian Central pallin í norður Norðsjónum. Samráðingar eru við fyrstøðufelagið á Ninjan pallinum um at tryggja handilsligar treytir fyri tillagingum á pallinum í eitt munandi tíðarskeið. Tað vísir seg at ganga trekari enn væntað at koma til eina semju. Bretsku mynduleikarnir eru varir við støðuna og hjálpa til við at finna eina loysn. Fyrstøðufelagið á Orlando arbeiðir framhaldandi ímóti at byrja oljuframleiðsluna í 2015, men vit vænta at hetta fer at glíða inn í 2016. Væntaða framleiðsluferðin úr Orlando at byrja við er 10.000+ tunnur brutto um dagin, og sambært seinastu CPR-frágreiðing frá Gaffney Cline & Associates goymir Orlando leiðin 3,84 mió. tunnur av oljujavngildi í nettotilfeingi til Atlantic Petroleum.

Fyrstøðufelagið Iona helt í 2013 áfram við fyrireikingunum at fáa útbyggingarættanina fyri Kells leiðina góðkenda. Væntandi verður útbyggingarættanin fyri Kells leiðina latin myndugleikunum og góðkend síðst í 2014 ella fyrst í 2015 við ættan um at byrja oljuframleiðsluna síðst í 2016 ella í 2017.

Tíðliga í 2013 arbeiddu samstarvsfeløgini í Perth fram ímóti at móguliga bora ein brunn í 2014, fyri at meta um eitt øki í leiðini nevnt Core Perth Extension. Seinni út á árið varð høvuðsdentur lagdur á at kanna móguleikar fyri eini felags útbygging við Lowlander leiðina, ið liggur skamt frá. Orsakað av hesum vórðu ættanirnar um at bora brunnin sleptar, og móguleikin fyri eini felags Perth/Lowlander útbygging verður nú kannað.

GOYMSLUR

	FRAMLEIÐSLA			ÚTBYGGING SAMTYKT	NÆRKAST ÚTBYGGING	
	Chestnut	Etrick	Blackbird	Orlando	Kells	Perth
Leiðin funnin	1986	1981	2008	1989	1985	1992
Atlantic Petroleum vorðin partur	2003	2003	2003	2013	2013	2003
Atlantic Petroleum ognarpartur	15,00%	8,27%	9,39%	25,00%	25,00%	13,35%
Goymslur (Mió. tunnur av oljujavngildi)	1,1	1,1	0,4	3,8	2,3	5,1
Framleiðsla byrjar	2008	2009	2011	2016	2016/17	TBA
Samstarvsfeløg	Centrica Dana	Nexen Dana	Nexen	Iona	Iona	Parkmead Faroe Petroleum



Goymslumetingar eru gjørdar av Fugro Robertson (2009-2012) & Gaffney, Cline & Associates (2013)

LEITINGARÆTLAN MIÐAR ÍMÓTI 86 MIÓ. TUNNUM AV NETTO TILFEINGI UTTAN VÁÐA

DYGDARGÓÐ LEITINGARMIÐ KOMA UNDAN KAVI

AV SMÆRRI
OLJUFELØGUNUM Í
ÚTNYRÐINGSEVROPA ERU
VIT EITT TAÐ VIRKNASTA

Atlantic Petroleum heldur fram við at betra um sína porteføljuna av leitingar- og metingarloyvum. Við árslok 2013 hevði konsernin tilsamans 110 teigar í 41 loyvum. Á fráboðanardegnum vóru hesi økt til 125 teigar í 45 loyvum.

Atlantic Petroleum konsernin fekk sjev nýggj leitingarlovyi í 2013, av teimum eru tvey á tí sera lovandi norska landgrunninum, eitt í Írlandi og hini fýra á bretska landgrunninum. Sum partur av framhaldandi rationaliseringini og betringini av porteføljuni vórðu tilsamans seks leitingarlovyi frágingin í 2013, fimm í Bretlandi og eitt í Føroyum.

Í Noregi fekk Atlantic Petroleum handað tvey nýggj lovyi í tí 22. norska loyvisumfarinum. Loyvini bæði, PL 704 og PL 705, innihalda fleiri týðandi leitingarmið har váðin longu var avmarkaður áðrenn umsóknin varð latin, og sum, um eitt fund varð gjørt í teimum, kundu verðið bundin í Aasta Hansteen útbyggingina, ið liggur skamt harfrá. Síðst í 2013 gjørði felagið eina avtalu við Det norske oljeselskap ASA um at keypa 10% í norska loyvinum PL 659, ið inniheldur Langtinden leitingarmiðið. Byrja varð at bora Langtinden brunnin í januar 2014, og er hann ein varði hjá Atlantic Petroleum, tí hetta er felagsins fyrsti brunnur á norska landgrunninum. Neyvar kanningar í brunninum og av borikjarni vísa, at olja var í høvudsmiðinum, men at góðskan í miðinum, har bora varð, var verri enn væntað, so fari varð ikki undir at royndarframleiða. Keysavtalan er treyta av myndugleikagóðkenning.

VIRKSEMISÆTLAN 2014

LOYVI				2014				2015
				1.ársfj.	2.ársfj.	3.ársfj.	4.ársfj.	1.ársfj.
Leiting	Bretland	P1724 Pegasus West (plíktaður)	Leitibrunnur					
	Noreg	PL528 Ivory (plíktaður)	Leitibrunnur					
		PL659 Langtinden (plíktaður)	Leitibrunnur					
	Føroyar	L006 Brugdan II (plíktaður)	Leitibrunnur					
Framleiðsla	Bretland	P317, P273, & P1580 Blackbird (plíktaður)	Framleiðslubrunnur					

2014 KANN GERAST TÝÐANDI ÁR FYRI ATLANTIC PETROLEUM

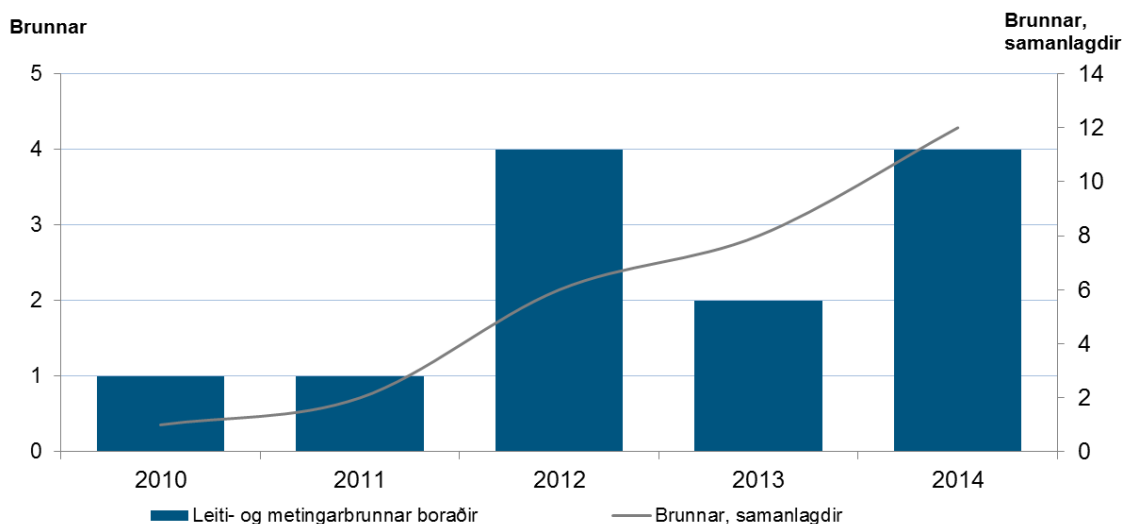
Í Bretlandi vórðu fyra nýggj loyvi handað sum partur av tí seinkaða bretska 27. loyvisumfarinum. Loyvini eru øll í tí sunnara gassøkinum (Southern Gas Basin) (SGB) á bretska landgrunninum, og stuðlar undir felagsins miðvísu ætlanum um at tryggja sær móguleikar í gass leiting í Carboniferiskum miðum, ið eru við at koma fram. Á tveimum av teimum nýggju loyvunum eru boringar kravdar. Ein leitingarbrunnur verður boraður á Pegasus vondini í 2. ársfjórðingi 2014. Í 2013 boraði felagið eisini ein brunn á Magnolia leiðini í Miðnorðsjónum, men tíverri var brunnurin turrur, og varð afturlatin og frágingin. Nýggjar 3D seismiskar kanningar vórðu fingnar til vega á trimum av loyvunum í SGB, og verða hesar í løtuni tulkaðar av fyrstøðufelagnum Centrica og Atlantic Petroleum.

Í Írlandi gjørði Atlantic Petroleum avtalu við Exxon og kom tí inn í loyvi FEL 3/04 og fekk ein ognarlut á 4%. Í árinum varð Dunquin leitingarbrunnurin boraður, og síðani afturlatin og frágingin.

Í Føroyum lat felagið seks procent av loyvi 016 til Exxon, sum ein partur av fleiri handlum. Eisini varð føroyska loyvi 014 latið aftur til myndugleikarnar. Arbeitt verður við fyrireikingunum at bora Brugdan II brunnin víðari í 2. ársfjórðingi 2014. Úrslitið av boringini væntast um miðjuna av árinum.

Arbeitt verður framvegis við niðurlendsku loyvunum, og søkt er um at leingja loyvistíðina.

LEITI- OG METINGARBRUNNAR

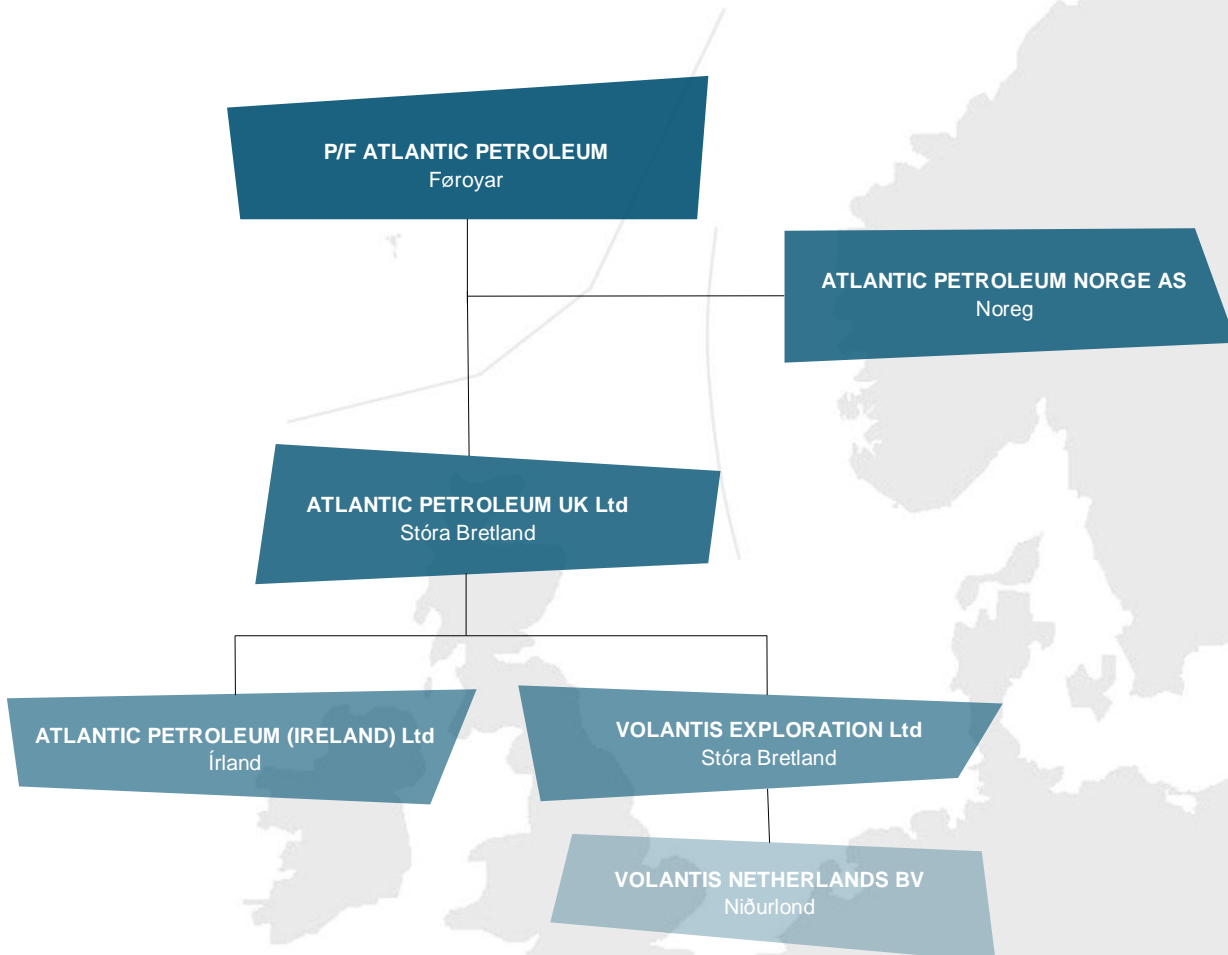


EITT EVROPEISKT OLJUFELAG

ATLANTIC PETROLEUM SAMTAKIÐ

Atlantic Petroleum konsernin er samansett av fýroyska móðurfelagnum P/F Atlantic Petroleum og tess fimm dótturfeløgum í Stóra Bretlandi, Noregi, Írlandi og Niðurlondum.

P/F Atlantic Petroleum er skrásett á NASDAQ OMX Copenhagen við eyðkenninum FO-ATLA CSE og á Oslo Børs við eyðkenninum ATLA.



LEIÐSLUFRÁGREIÐING



Fígjarlaga gongdin

Lyklatal	3 mánaðir		Heilt ár				
	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember	31. desember
Kr. 1.000	2013	2012	2013	2012	2011	2010	2009
Rakstrarrokskapur:							
Inntøkur	89.126	159.433	417.421	596.745	434.831	422.470	219.252
Bruttovinningur	25.952	141.833	195.655	321.857	173.634	166.030	54.613
EBITDAX (EBIT áðrenn avskringingar, amortisering og leitikostir)	39.710	98.716	223.748	412.452	259.681	276.806	103.076
Úrslit av primerum rakstri (EBIT)	1.267	113.828	-1.629	246.771	126.319	147.331	-75.621
Avskringingar	32.571	-24.965	105.729	138.472	115.551	129.105	69.594
Úrslit áðrenn skatt	-3.848	112.031	-11.623	227.658	127.526	163.083	-60.442
Úrslit eftir skatt	-1.649	28.910	-25.674	66.660	66.635	109.107	-54.870
Fígjarstöða:							
Støðisogn	921.804	733.982	921.804	733.982	576.967	513.298	510.566
Ogn í umferð	315.375	387.834	315.375	387.834	199.976	158.524	136.283
Ogn íalt	1.237.179	1.121.816	1.237.179	1.121.816	776.943	671.821	646.848
Stuttfreistað skuld	141.541	149.479	141.541	149.479	106.917	113.458	154.729
Langfreistað skuld	498.293	435.196	498.293	435.196	240.719	180.463	213.159
Skuld íalt	639.834	584.676	639.834	584.676	347.636	293.921	367.888
Nettoogn/Eginpeningur	597.345	537.140	597.345	537.140	429.307	377.901	278.960
Gjaldføri og skuld							
Gjaldførisúrslit frá primerum rakstri	90.705	48.635	219.146	367.561	269.934	239.686	54.036
Broyting í tøkum peningi	140.842	-59.445	-54.183	127.018	29.048	55.054	14.617
Nettoogn	81.555	164.521	81.555	164.521	9.345	-107.771	-264.902
Bankaskuld	103.058	78.000	103.058	78.000	104.968	162.303	283.705
Lyklatal ísv roknskapin:							
Bruttomark % (Bruttovinningur ella tap/Sølu)	29,1%	89,0%	46,9%	53,9%	39,9%	39,3%	24,9%
EBIT mark % (Operating Margin) (EBIT/Sølu)	1,4%	71,4%	-0,4%	41,4%	29,1%	34,9%	-34,5%
EBITDA mark % (EBITDA/Sølu)	38,0%	55,7%	24,9%	64,6%	55,6%	65,4%	-2,7%
Eginpeningsavkast (ROE) (%) (úrslit í tíðarskeiðnum frároknað minnilutar/Miðal eginpening uttan minnilutar)	-0,3%	5,6%	-5,0%	13,8%	16,5%	33,2%	-24,6%
Úrslit fyri hvørt partabrævið (kr.):							
Grundleggjandi	-0,57	11,18	-9,54	26,68	26,19	41,54	-34,79
Útvainað	-0,58	11,18	-9,67	26,54	26,19	41,54	-
Kursur við ársenda kr/partabræv á OMX CPH/IS og Oslo Børs	129/145 & 128	184/184	129/145 & 128	184/184	157/153	217/217,50	162/160
Onnur lyklatal:							
Miðaltal av starvsfólki í árinum	30	19	27	16	11	8	9

Rakstrarrokskapur hjá konsernini

Í 2013 var úrslitið eftir skatt eitt nettohall á 25,7 mió. kr. (2012: ein vinningur á 66,7 mió. kr.) og eitt hall á 1,6 mió. kr. síðsta ársfjórðing í 2013 (4. ársfjórðing 2012: 28,9 mió. kr.). Í 2013 var nettooljuframleiðslan hjá Atlantic Petroleum á Ettrick-, Chestnut- og Blackbird-leiðunum 720.000 tunnur av oljujavgildi (2012: 928.000 tunnur av oljujavgildi).

Rakstrarvinningurin (EBIT) var eitt hall á 1,6 mió. kr. (2012: vinningur á 246,8 mió. kr.).

Við ársbyrjan 2013 legði felagið fram eina meting fyri væntaða rakstrarvinningin (EBITDAX) og væntaðu framleiðsluna av oljujavgildi í 2013. Metingin fyri framleiðslu lá millum 700.000 og 800.000 tunnur av oljujavgildi. Í mai 2013 varð henda meting broytt til 725.000 – 800.000 tunnur av oljujavgildi. Framleiðslan í 2013 varð 720.000 tunnur av oljujavgildi, eitt sindur lægri enn broytta metingin orsaka av einum óvæntaðum framleiðslusteðgi á Chestnut, og longri enn væntaðum framleiðslusteðgi á Ettrick/Blackbird orsakað av árligum viðlíkahaldaarbeiði og íbinding av Ettrick framleiðslubrunninum. Metingin fyri rakstrarvinningin var

millum 200 mió. kr. og 250 mió. kr. Í mai varð EBITDAX metingin broytt til millum 225 mió. kr. og 275 mió. kr. EBITDAX varð 223,7 mió. kr. – nakað lægri enn mett varð.

Inntøkur í 2013, ið komu frá kolvetnissølu, vóru 417,4 mió. kr. (2012: 596,7 mió. kr.). Oljan varð seld fyri ein miðalprís á 109,2 USD fyri tunnuna (2012: 112,3 USD fyri tunnuna).

Sølukostnaður var til samans 221,8 mió. kr. (2012: 274,9 mió. kr.). Sølukostnaður er serliga knýttur at rakstrinum av Hummingbird og Aoka Mizu framleiðslueindunum, avskrivningum av framleiðsluleiðum og kostnaðum knýttum at kolvetnissølu.

Bruttovinningurin í 2013 var 195,7 mió. kr. (2012: 321,9 mió. kr.).

Leitukostnaður í 2013 var til samans 119,6 mió. kr. (2012: 27,2 mió. kr.). Leitiútreiðslurnar, sum eru avskrivaðar í 2013, stava í høvuðsheitinum frá loyvunum Magnolia, Dunquin og PL 559 Hendricks, ið vórðu slept.

Umsitingarkostnaður í 2013 var til samans 66,6 mió. kr. (2012: 39,9 mió. kr.). Hetta er í høvuðsheitinum orsakað av, at keypi av Emergy í november 2012 nú ávirkar alt árið.

Rentu- og fíggarinntøkur vóru til samans 1,5 mió. kr. (2012: 2,6 mió. kr.).

Rentuútreiðslur og annar fíggararkostnaður vóru í alt 11,4 mió. kr. (2012: 21,7 mió. kr.).

Útslitið fyri skatt var eitt hall á til samans 11,6 mió. kr. (2012: Vinningur á 227,7 mió. kr.).

Skatturin í 2013 var til samans 14,1 mió. kr. (2012: 161,0 mió. kr.).

Úrslitið í 2013 eftir skatt var ein nettóhall á 25,7 mió. kr. (2012: Vinningur á 66,7 mió. kr.).

Vinningurin fyri hvørt partabrævið var -9,54 kr. (2012: 26,68 kr.). Útbatnaði vinningurin fyri hvørt partabrævið var -9,67 kr. (2012: 26,54 kr.).

Fíggarstøðan hjá konsernini

Ognirnar í alt við árslok 2013 vóru 1.237,2 mió. kr. (2012: 1.121,8 mió. kr.).

Ognir hjá konsernini

Goodwill var 54,4 mió. kr. (2012: 57,7 mió. kr.) sum hevur samband við keypið av Emergy Exploration AS í 2012 og Volantis Exploration Limited í 2011.

Leiti- og metingarognir vóru 216,7 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 215,8 mió. kr.).

Útbyggingar- og framleiðsluognir vóru 621,5 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 440,8 mió. kr.). Hækkingin í bókaðum virði endurspeglar, at íløgurnar vóru hægri enn avskrivningarnar á framleiðsluleiðunum, og er í høvuðsheitinum í samband við Orlando. Avskrivningarnar vóru 97,6 mió. kr. (2012: 140,4 mió. kr.).

Goymsla við árslok 2013 er 38,8 mió. kr. (2012: 14,0 mió. kr.). Henda upphædd svarar til dagsvirðið á framleiddu oljuni, sum ikki er seld við árslok.

Skuldarar og onnur áogn var við árslok 2013 48,5 mió. kr. (2012: 98,4 mió. kr.). Hetta er fyrst og fremst av vanligum sáttmálum viðvíkjandi sølu av olju og gassi í november og desember 2013. Alt útistandandi er goldið. Skattur sum verður endurgoldin í Noregi er 43,5 mió. kr. (2012: 27,1 mió. kr.).

Tøkur peningur var 184,6 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 242,5 mió. kr.).

Skuld hjá konsernini

Skuldin í alt var 639,8 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 584,7 mió. kr.).

Stuttfreistaða skuldin var í alt 141,5 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 149,5 mió. kr.).

Lániskuld var 44,6 mió. kr. (2012: 19,5 mió. kr.). Handilsskuld og onnur skuld var 94,8 mió. kr. (2012: 108,9 mió. kr.). Hetta stavar serliga frá útbyggingar- og rakstrarkostnaði í sambandi við framleiðandi leiðirnar.

Langfreistað skuld var til samans 498,3 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 435,2 mió. kr.).

Útsettur skattur var 267,0 mió. kr. við árslok (2012: 215,7 mió. kr.). Í 2013 útreiðsluförði Atlantic Petroleum útsettan skatt í Stóra Bretlandi og Noreg upp á 59,5 mio. kr. (2012: 154,3 mio. kr.).

Langfreistað skuld inniheldur langfreistað bankalán og langfreistaðar avsetingar til avriggingarkostnað á Chestnut-, Ettrick- og Blackbird leiðunum og tveimur øðrum brunnum boraðum við Stóra Bretland og trimum brunnum við Írland. Avsettu upphæddirnar eru íroknaðar útbyggingar- og framleiðsluognirnar og í leiti- og metingarognirnar. Ein partur av útreiðslunum í Írlandi eru frá áðrenn 3. ársfjórðing 2009 og eru niðurskrivaðar.

Eginpeningur hjá konsernini

Eginpeningurin var í alt 597,3 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 537,1 mió. kr.). Í desember 2013 hækkaði felagið partapeningin við 1.050.000 nýggjum partabrøvum við áljóðandi virði á 100 kr. Kostnaðurin av kapitalhækkingini var 19,7 mió. kr. Áljóðandi partapeningurin hjá Atlantic Petroleum við ársenda 2013 var 367,7 mió. kr., sum er tað sama sum 3,7 mió. partabrøv við einum áljóðandi virði á 100 kr. ella fleirfaldan av tí.

Peningastreymur

Nettopeningastreymur frá rakstri var 219,1 mió. kr. (2012: 367,6 mió. kr.).

Til tess at tryggja sær ein støðugari peningastreym, prístryggaði felagið í 2013 oljuprísir. Felagið staðfestir eitt tap á 0,5 mió. Í 2013 var 22% av væntaðu oljuframleiðsluni prístryggað fyri ein miðal oljuprís á USD 111,7 fyri tunnuna.

Íløgurnar í tíðarskeiðnum vóru 408,8 mió. kr. (2012: 213,6 mió. kr.), og eru tær í høvuðsheitum knýttar at keypinum av loyvinum Orlando, ið er undir útbygging, og Kells, ið er nær við útbygging.

Nettovinningur frá fíggarvirksemi var 135,4 mió. kr. (2012: kostnaður á 27,0 mió. kr.).

Tøkur peningur var 184,6 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 242,5 mió. kr.).

Íløgur

Kapitaliseraðu íløgurnar í leiting og meting, sum komu afturat í 2013, vóru 150,0 mió. kr. (2012: 150,7 mió. kr.). Bókaða virðið til samans við árslok 2013 var 216,7 mió. kr. (2012: 215,8 mió. kr.).

Í 2013 gjørði Atlantic Petroleum eisini íløgur í útbyggingarverkætlanirnar á Ettrick og Blackbird, og í Orlando og Kells (keyp og verkætlan). Íløgurnar í útbygging vóru 289,7 mió. kr. í 2013 (2012: 123,3 mió. kr.). Við árslok 2013 vóru samlaðu bókaðu íløgurnar 621,5 mió. kr. (2012: 440,8 mió. kr.). Bókaðu íløgurnar eru eftir avskringingar.

Gjaldføri

Við ársbyrjan 2013 var nettotøkur peningur 164,5 mió. kr. Við ársenda 2013 var hetta lækkað til eitt gjaldføri á 81,6 mió. kr., sum var samansett av 184,6 mió. kr. (2012: 242,5 mió. kr.) í tøkum peningi, einum

stutfreistaðum bankaláni á 44,6 mió. kr. (2012: 19,5 mió. kr.) og einum langfreistaðum bankaláni á 58,5 mió. kr. (2012: 58,5 mió. kr.).

Týðandi hendingar eftir roknskaparárslok

Hesar týðandi hendingar hava verið eftir roknskaparárslok og fyri góðkenning av ársroknskapinum fyri 2013:

- Tann 2. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at konsernin hevði gjørt eina keyps-avtalu við Rocksource ASA viðvíkjandi PL 528 loyvinum í Norska Havinum. Sambært avtalutreytunum skal Atlantic Petroleum keypa fimm prosent (5%) við móguleika at keypa upp í fimtan prosent. PL 528 loyvi rúmar Ivory leitingarmiðinum, har boring er samtykt at verða síðst í 2014. Direct Hydrocarbon Indicator (DHI) kanningar av Ivory leitingarmiðinum benda á, at talan er um eitt gass-mið. Tað liggur uppat Aasta Hansteen útbýggingini, har Statoil er fyrstøðufelag, og sum væntast at fara undir framleiðslu í 2017. Rocksource metir undan boringini at goymslurnar eru millum 55–306 mió. tunnur av oljujavgildi. Avtalan er treytað av góðkenning frá norsku myndugleikunum.
- Tann 10. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá at rætturin at yvirtekna partabrøv (Over-Allotment Right) var nýttur. Víst varð til fráboðan til virðisbrævamarknaðin, sum varð almannakunngjørd 12. desember 2013, og prospektið dagfest 26. november 2013. Nevndin í P/F Atlantic Petroleum hevði gjørt av at geva út 21.157 nýggj partabrøv, hvørt við einum virði á 100 kr. til ein tekningarprís á 123,8939 kr. (umroknað til eitt samsvarandi krónu-virði av útbjóðingarpriðinum á 140 norskar kr. fyri hvørt partabræv) til Carnegie AS og ABG Sundal Collier ASA ("Joint Global Coordinators"), eftir at rætturin at yvirtekna partabrøv (Over-Allotment Right) var brúktur, sum nærri greitt frá í prospektinum og í fráboðan til virðisbrævamarknaðin tann 12. desember 2013. Eftir at partabrævahækkani var skrásett hjá Skráseting Føroya, hevði felagið íalt 3.697.860 partabrøv, hvørt við einum áljóðandi virði á 100 kr.
- Tann 10. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at stabiliserings-tíðarskeiðið var endað. Carnegie AS boðaði frá at tey høvdu verið virkin viðvíkjandi stabilisering av partabrøvunum í Atlantic Petroleum, og at Carnegie AS hevði keypt 136.343 partabrøv í felagnum í stabiliserings-tíðarskeiðinum. Orsakað av hesum hevði Carnegie AS nýtt rættin at yvirtekna 21.157 nýggj partabrøv í Atlantic Petroleum.
- Tann 13. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at kapitalhækkingin upp á 21.157 nýggj partabrøv hvørt við einum áljóðandi virði á 100 kr. og einum tekningarprísi á 140 kr. sæmbart yvirtekningarrættin var skrásett hjá Skráseting Føroya. Partapeningurin í Atlantic Petroleum eftir partabrævahækkani er 369.786.000 kr., og er samansettur av 3.697.860 fult inngoldnum partabrøvum, ið hvørt hevur eitt virði á 100 kr. Tey nýggju partabrøvini eru rættargild givin út, fult inngoldin og skyldan avmarkað til innskotið.
- Tann 14. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at boringin av Langlitinden brunninum (7222/11-2) í PL 659 var byrjað. Loyvið liggur umleið 165 km í ein útnyrðing úr Hammerfest, og havdýpið har er umleið 340 m. Langlitinden brunnurin 7222/11-2 varð boraður við boripallinum Transocean Barents. Brunnurin skuldi borast niður á eitt samlað dýpi á uml. 2.900 m, og arbeiði varð væntað at taka uml. 50 dagar. Hetta skuldi leingjast, um nakað varð funnið, fyri at royna brunnin. Fyrstøðufelagið metti at leitingarmiðið kann innihalda millum 154–374 mió. tunnur av oljuvavgildi, í høvuðsmálinum (un-risked) har bæði olja og gass kunnu vera í Kobbe Formation. Avtalan bíðar eftir myndugleikagóðkenning.
- Tann 21. januar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at Atlantic Petroleum Norge AS (eitt dótturfelag, sum P/F Atlantic Petroleum eigur 100%) hevði fingið tillutað loyvini PL 763 og PL 270 B í APA 2013

loyvisumfarinum á norska landgrunninum, sum varð kunngjört av olju- og orkumálaráðnum tann 21. januar 2014.

- Tann 4. februar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at NASDAQ OMX í Íslandi hevði góðkent áheitanina frá felagnum frá 13. november 2013 um at strika skrásetingina av partabrøvunum á NASDAQ OMX í Íslandi. Partabrøvini vórðu strikað, tá marknaðurin lat aftur fríggjadagin 7. februar 2014.
- Tann 10. februar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at felagið hevði, sum samstarvsfelag í norska loyvinum PL 659, staðfest spor av olju í kjarniboringum úr leitingarbrunninum 7222/11-2 á Langlitinden leitingarmiðinum í Barents Havinum.
- Tann 11. februar 2014 endurútgav Atlantic Petroleum fíggjarkalendaran fyri 2014.
- Tann 21. februar 2014 boðaði Atlantic Petroleum frá, at borivirksemi við brunnin 7222/11-2 á Langlitinden leitingarmiðinum í loyvi PL 659 var um at vera liðugt. Í brunninum (7222/11-2) varð rakt við oljuberandi sand frá Triassic tíðini. Flytbar olja varð ávíst í høvuðsmiðinum við brunnin, men nærri kanningar (DST) bendu á vánaligar goymslueiginleikar við brunnin. Í brunninum varð eisini komið fram á fleiri oljuberandi sandøki við kolvetni í tí lægra Kobbe partinum.

Virksemi

Ognarpartar í loyvm í Útnyrðingsevropa

	Ársendi 2013	Mars 2013	Teigur	Fyrirstöðufelag	Samstarvsfelög
Bretland	P218 & P588	P218 & P588	15/21a (part), b, c, f	Parkmead 52,03%	Faroe Petroleum 34,62%, Atlantic Petroleum 13,35%
	P218	P218	15/21a (part) Gamma subarea	Premier 28%	Serica 21%, Cairn 21%, Parkmead 12,624%, Faroe Petroleum 8,4%, Maersk 5,736%, Atlantic Petroleum 3,24%
	P317 & P273	P317 & P273	20/2a,3a	Nexen 79,73%	Dana 12%, Atlantic Petroleum 8,27%
	P317	P317	20/2a Blackbird	Nexen 90,60227%	Atlantic Petroleum 9,39773%
	P354	P354	22/2a	Centrica 69,875%	Dana 15,125%, Atlantic Petroleum 15%
	P1580	P1580	20/3f	Nexen 79,73%	Dana 12%, Atlantic Petroleum 8,27%
	P1556	P1556	29/1c	Trap Oil 60%	Ithaca 30%, Atlantic Petroleum 10%
	P1606	P1606	3/3b	Iona 75%	Atlantic Petroleum 25%
	P1607	P1607	3/8d	Iona 75%	Atlantic Petroleum 25%
	P1610	P1610	13/23a	Dana 45%	Summit 25%, Atlantic Petroleum 20%, Trap Oil 10%
	P1655	P1655	15/21g, 15/21a (part)	Premier 28%	Cairn 21%, Serica 21%, Parkmead 12,624%, Faroe Petroleum 8,4%, Maersk 5,736%, Atlantic Petroleum 3,24%
	P1673	P1673	44/28a	Centrica 95%	Atlantic Petroleum 5%
	P1724	P1724	43/13b	Centrica 55%	Viking 35%, Atlantic Petroleum 10%
	P1727	P1727	43/17b, 18b	Centrica 55%	Viking 35%, Atlantic Petroleum 10%
	P1734	**	48/8c	Centrica 90%	Atlantic Petroleum 10%
	P1766	P1766	13/22d	Dana 50%	Summit 30%, Atlantic Petroleum 20%
	P1767	P1767	14/9,14a, 15	Bridge Energy 70%	Atlantic Petroleum 30%
	P1791	P1791	21/30e	Bridge Energy 40%	Idemitsu 40%, Atlantic Petroleum 20%
	P1828	P1828	36/23a,24a,27,28,29	Centrica 45%	GdF Suez 45%, Atlantic Petroleum 10%
	P1899	P1899	44/4a,5,45/1	Centrica 45%	GdF Suez 45%, Atlantic Petroleum 10%
	P1906	P1906	47/2b,3g,7a,8d	Centrica 52,5%	Serica 37,5%, Atlantic Petroleum 10%
	P1933	P1933	205/23,24,25,28,29,30	Parkmead 43%	Atlantic Petroleum 43%, Dyas 14%
	P1993	P1993	15/16e	Parkmead 34%	Atlantic Petroleum 33%, Faroe Petroleum 33%
	P2069	P2069	205/12	Parkmead 30%	Atlantic Petroleum 30%, Summit 26%, Dyas 14%
	P2082	P2082	30/12c, 13c, 18c	Parkmead 30,5%	Atlantic Petroleum 30,5%, Bridge 25%, Dyas 14%
	P2108	P2108	42/2122a	Centrica 80%	Atlantic Petroleum 20%
	P2112	P2112	43/29a,30b, 44/4b,5a	Centrica 40%	Holywell 40%, Atlantic Petroleum 20%
P2126	P2126	42/2b,43/3b,42/7,8b,9b	Centrica 45%	GdF Suez 45%, Atlantic Petroleum 10%	
P2128	P2128	43/12	Centrica 90%	Atlantic Petroleum 10%	
Norra	PL270	PL270	35/9	VNG Norge 85%	Atlantic Petroleum 15%
	***	PL270B	35/2,3(part)	VNG Norge 85%	Atlantic Petroleum 15%
	****	PL528	6707/8,9,10 (part),11	Centrica 40%	Statoil 35%, Rocksource 25%, Atlantic Petroleum 5-15%
	****	PL528B	6707/10 (part)	Centrica 40%	Statoil 35%, Rocksource 25%, Atlantic Petroleum 5-15%
	PL559	PL559	6608/10, 6008/11	Rocksource 50%	VNG 20%, Explora 10%, Skagen 44 10%, Atlantic Petroleum 10%
	PL704	PL704	6704/12, 6705/10 (part)	Eon 40%	Atlantic Petroleum 30%, Repsol 30%
	PL705	PL705	6705/7(part),8,9,10 (part)	Repsol 40%	Atlantic Petroleum 30%, Eon 30%
	****	PL659	712/3,7122/12,7221/10,12,7222/11,12	Det norske 20%	Petoro 30%, Lundin 20%, Atlantic Petroleum 10%, Tullow 10%, Rocksource 5%
	***	PL763	6606/2,3(part)	Repsol 40%	Atlantic Petroleum 30%, Rocksource 30%
	Írland	SEL 2/07	SEL 2/07	part block 49/9 part blocks 50/5,7 part block 50/11	Providence 62,5%
FEL 3/04		FEL 3/04	44/18,23,24,29,30	Providence 72,5%	Atlantic Petroleum 18,333%, Sosina 9,167%
Niðurland	E1	E1		ExxonMobil 25,5%	Eni 27,5%, Repsol 25%, Providence 16%, Atlantic Petroleum 4%, Sosina 2%
	E2	E2		Centrica 54%	EBN 40%, Atlantic Petroleum 6%
	E4	E4		Centrica 54%	EBN 40%, Atlantic Petroleum 6%
	E5	E5		Centrica 54%	EBN 40%, Atlantic Petroleum 6%
Føroyar	L006	L006	6104/16a,21,6105/25	Statoil 35%	ExxonMobil 49%, OMV 15%, Atlantic Petroleum 1%
	L016	L016	6202/6a,7,8,9,10a,11,12,13,14,15,16,17,18,21a,22a,6203/14a,16a,16,17,18,19,20,2122,23,24a,25a	Statoil 30%	DONG 30%, ExxonMobil 26%, OMV 10%, Atlantic Petroleum 4%

** Latið aftur til mynduleikamar í januar 2014

*** APA loyvisumfar januar 2014

**** Keypt í januar 2014, treyta av mynduleikagóðkenning

Goymslur

Atlantic Petroleum heitti á Gaffney, Cline & Associates um óheft at meta um oljugoymslur og tilfeingi felagsins 31. desember 2013. Teirra meting er grundað á tekniskar dátur og upplýsingar frá Atlantic Petroleum fram til nevnda dag. (Goymslur við ársbyrjan eru út frá metingum hjá Fugro Robertson).

Talvan niðanfyrir vísir staðfestar, móguligar og óvissar oljugoymslur, tann 31. desember 2013, grundað á P50 metingar. Váði og óvissa eru tikin við í metingina av óvissum goymslum.

P50 GOYMSLUR - oljujavgildi	Goymslur Mió. tunnur	Móguligar goymslur Mió. tunnur	Óvissar goymslur Mió. tunnur
Ársbyrjan 2013	5,1	23,1	32,2
Framleiðsla	-0,7		
Tilgongd og endurskoðan	2,0	-0,2	18,5
Árslok 2013	6,4*	22,9**	50,7

* Ikki íroknað Kells

** Íroknað Kells

P50 staðfestar goymslur eru ótkar munandi úr 5,1 til 6,4 mió. tunnur av oljujavgildi hóast Kells tá ikki er íroknað. Meginparturin av hesum kemst av týðandi økingum í Orlando og Chestnut og eini minni øking í Ettrick. Goymslurnar í Chestnut øktust orsakað av at goymslan royndist betur enn væntað, og at avtalan um leiguna av framleiðslueindini varð longd. Ettrick-goymslurnar eru bert ótkar nakað, tí at goymslurvøksturinn í ávísan mun vígaði upp ímóti framleiðsluni. Blackbird-goymslurnar lækkaðu orsakað av framleiðsluni í 2013.

P50 møguligar goymslur eru lækkaðar við 0,2 mió. tunnum av oljujavgildi, í høvuðsheitinum orsakað av at okkara nýggi veitari av CPR rapportini Gaffney Cline & Associates hevur endurskoðað goymslurnar, og at vit hava latið loyvur inn aftur.

P50 óvissar goymslur eru ótkar við 18,5 mió. tunnum av oljujavgildi til 50,7 mió. tunnur av oljujavgildi, av tí at væntaða virðið í 27. bretska loyvisumfari, umframt nýggi keyp, eru tald við.

Framleiðsla

Í 2013 framleiddi Atlantic Petroleum til samans 720.000 tunnur av oljujavgildi úr Chestnut, Ettrick og Blackbird-leiðunum.

Hetta svarar til eina miðalframleiðslu, sum er 1,973 tunnur av oljujavgildi um dagin (boepd). Tað er nakað lægri enn tað, ið mett varð. Seinasta metingin var millum 1,986 og 2,191 tunnur um dagin.

Framleiðslan í 2013 var nógv tarna av framleiðslan úr Chestnut, Ettrick og Blackbird varð steðga, og tí gjørdist framleiðslan í 2013 lægri enn metingin.

Chestnut (15%), loyvi P354, teigur 22/2a

Chestnut framleiddi sum heild betur enn vænta, men framleiðslan var ávirkað av steðgum í 4. ársfjórðingi. Hóast hesar steðgir vórðu goymslurnar uppskrivaðar og livilíðin á leiðini longd í minsta lagi eitt ár. Sáttmálin varð longdur av tí at goymslueiginleikarnir vóru munandi betri enn væntað og bendir hetta á, at framleiðslan úr leiðini kann bera seg í minsta lagi eitt ár longri enn vænta. Harumframt hava vit álit á, at Chestnut fer at halda áfram við at framleiða væl.

Kanningar verða í lýtuni gjørdar viðvíkjandi dagføring av núverandi brunnamodelli, soleiðis at fáast kunnu betri forsagnir og goymslumetingar. Atlantic Petroleum metir, at upprunaliga oljunøgdnin í Chestnut økinum kundi vera so mikið sum 70 mió. tunnur av oljujavgildi, og við einum innvinningarstigi grundað á ein líkandi jarðfrøðiliga aldur, fara goymslurnar í økinum helst at vaksa munandi (14,1 mió. tunnur av oljujavgildi eru framleiddar til árslok 2013). Tað verður samráðst um at leingja leigusáttmálan á Hummingbird FPSO, samstundis sum tað verður hugt eftir øðrum langtíðar møguleikum fyri leiðina.

Ettrick (8,27%) loyvi P273 & P317, teigar 20/2a,3a

Ein nýggjur framleiðslubrunnur á Ettrick leiðini varð boraður og gjørdur liðugur, og fór at framleiða í 4. ársfjórðing 2013, sum var smávegis seinkaður í mun til ætlan. Brunnurin økir um framleiðsluferðina nakað framyvir, og leggur fleiri goymslur afturat leiðini. Ettrick framleiddi 296.000 tunnur av oljujavgildi ella 811 tunnur av oljujavgildi um dagin í 2013.

Blackbird (9,4%), loyvi P273, P317 & P1580, teigar 20/2a,3a,3f

Blackbird framleiddi 73.000 tunnur av oljujavgildi netto ella 200 tunnur av oljujavgildi um dagin í 2013. Framleiðslan úr leiðini var lutfalsliga stöðug alt árið, og framleiðslan reageraði uppá vatninnspræning. Í desember 2013 boðaði Atlantic Petroleum frá, at DECC hevði góðkent ískoyti til útbyggingarætlanina fyri Blackbird økið. Ískoytisætlanin fer at hava við sær at ein framleiðslubrunnur afturat verður boraður. Ætlandi

verður hesin brunnur boraður í 2. ársfjórðingi 2014, og verður væntandi í framleiðslu miðskeiðis í 2014. Eins og Ettrick framleiðslubrunnurin 20/2a-E9, sum fór at framleiða í november 2013, verður væntað, at íløgurnar í Blackbird framleiðslubrunnin kunnu koma undir 'Brown Field Allowance' undir skattligu skipanini í Bretlandi.

Útbygging

Orlando (25%), loyvi P1606, teigur 3/3b

Í februar 2013 kunngjórði Atlantic Petroleum góðkenningina av Orlando útbyggingini og at keypið av Orlando og Kells var komið uppá pláss. Atlantic Petroleum bant seg umvegis sítt dótturfelag, Volantis Exploration Limited, sum tað eigur 100%, til at fígga útbygginganar av Orlando & Kells í einum lutfalli ið svarar til tess 25% ognarpart. Samráðingar eru við fyrstøðufelagið á pallinum um at tryggja handilsligar treytir fyri tillagingum á pallinum í eitt munandi tíðarskeið. Tað vísir seg at ganga trekari enn væntað at koma til eina semju. Bretsku mynduleikarnir eru varir við støðuna og hjálpa til við at finna eina loysn. Fyrstøðufelagið á Orlando leiðini arbeiðir framhaldandi ímóti at byrja oljuframleiðsluna í 2015, men vit vænta at hetta fer at glíða inn í 2016.

Útbyggingar í næstum

Kells (25%), loyvi P1607, teigur 3/8d

Atlantic Petroleum eigur ein ognarpart á 25% í hesum loyvinum, sum inniheldur Kells fundin. Arbeitt verður ímóti at lata inn eina nýggja útbyggingarætlan í 2014, har oljuframleiðslan ætlandi kann byrja seint í 2016 ella í 2017. Ætlanin er at útbyggja leiðina (áður nevnd Staffa) av nýggjum, við einum undirsjóarkaðali til Ninian Central pallin í norður Norðsjónum. Væntaða byrjanarframleiðslan úr Kells er 2.600 tunnur av oljujavgildi um dagin netto til Atlantic Petroleum. Framleiðslan á hesi leiðini kundi rokkið til 2025, men meginparturin av goymsluni verður framleitt tey fyrstu 4 árin.

Perth (13,35%), loyvi P218 & P588, teigar 15/21a og c

Í 2011 og 2012 gjórði tað táverandi fyrstøðufelagið, DEO, eina útbyggingarætlan, har teir brúktu ein FPSO til fyrstu útbyggingina av Core Perth økinum. Seinni í 2012 varð DEO yvirtikið av Parkmead Group, sum avgjórði at útseta projektið. Tíðliga í 2013 arbeiðdu samstarvsfeløgini í Perth fram ímóti at móguliga bora ein brunn í 2014, fyri at meta um eitt øki í leiðini nevnt Core Perth Extension. Seinni út á árið varð høvuðsdentur lagdur á at kanna móguleikar fyri eini felags útbygging við Lowlander leiðina, ið liggur skamt frá. Orsakað av hesum vórðu ætlanirnar um at bora brunnin sleptar, og móguleikin fyri eini felags Perth/Lowlander útbygging verður nú kannað.

Leiting og meting

Føroyar

Atlantic Petroleum hevur ognarpart í tveimum føroyskum loyvum.

Brugdan Deep (1%), loyvi 006, teigar 6104/16a,21, 6105/25

Borurin varð settur í til "Brugdan Deep" brunnin í 2012, og málið var eitt leitingarmið sum er mett at innihalda uml. 1 mia. tunnur. Veður og rakstrartrupulleikar gjørdu, at boringin varð steðga, men samstarvsfeløgini hava avgjørt at venda aftur til Brugdan II brunnin í fyrri hálfu av 2014.

Kúlubøkan (4%), loyvi 016, teigar 6201/1, 2, 6, 6202/4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13a, 14, 15, 16, 17, 18, 21, 22, 6203/13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25

3D seismiskar kanningar vórðu fingnar til vega í 2013. Samstarvsbólkurin hevur upp í seks ár frá at loyvið er tillutað til avgerð skal takast um at bora ein leitingarbrunn ella ikki.

Bretland

Við árslok í 2013 hevur Atlantic Petroleum ognarpart í 29 loyvum í Bretlandi (á fráboðanardegnum í 28 loyvum), sum hava leitingar- ella menningarmøgukeikar. Høvuðs-virksemið í bretska loyvunum er lýst niðanfyri.

Pegasus (10%), loyvi P1724, teigur 43/13b

Pegasus fundurin er ein andhalsfella í eini umskaring ið inniheldur sandsteins goymslu frá Intra-Namurian tíðini. Bora varð á leiðini í desember 2010 við góðum úrsliti, og sáttmáli er gjørdur um ein boripall at bora ein metingarbrunn á Pegasus West økinum, sum eftir ætlan skal gerast í 2. ársfjórðingi 2014.

Harmonia & Browney (10%), loyvi P1727, teigar 43/17b & 43/18b

Ein brunnur verður boraður í 2014 á Pegasus West vondina, sum strekkir seg inn í hetta loyvið. Myndugleikarnir hava játta at hesin brunnur, sum verður boraður í loyvi P1724 ið liggur uppat hesum loyvinum, vil fullføra loyvisbindingarnar fyri P1727.

Magnolia (20%), loyvi P1767, teigar 14/9, 14a, 15

Magnolia leitingarbrunnurin varð gjørdur liðugur í mars 2013. Brunnurin gjøgnumboraði ætlaða 'Lower Cretaceous' málið, har einki kolvetni varð funnið, og varð boraður so langt niður, at loyviskrøv vóru lokin. Brunnurin varð latin aftur og frágingin, men arbeitt verður víðari við at kanna aðrar møguleikar í teiginum.

Lead B (10%), loyvi P1899, teigar 44/4a, 44/5 & 45/1

Hetta er eitt loyvið ið varð handa í 26. loyvisumfari, og liggur uppat niðurlenska E teiginum. Samstarvsbólkurin útvegaði sær nýggjar 3D dátur av loyvinum í 2013.

Greater York Area (10%), loyvi P1906, teigar 47/26, 47/3g, 47/7a & 47/8

Hesir teigar liggja upp at York leiðini, har Centrica er fyristøðufelag, og sum fór undir framleiðslu í mars 2013. 3D seismiskar kanningar vórðu gjørdar í 2013.

Tillutingar í 27. bretska loyvisumfarinum

Tann 29. november 2013 boðaði felagið frá, at tað hevði fingið bjóðað enn 4 loyvur í 27. bretska loyvisumfarinum.

Lýsing av teimum fyra nýggju loyvunum:

- P2126, teigar 42/2 (part), 42/3 (part), 42/7, 42/8b, 42/9b og 43/3b. Centrica Resources Limited (fyrstøðufelag) 45%, Atlantic Petroleum UK Limited 10%, og GDF Suez E&P Ltd 45%
- P2108, teigar 42/21 og 42/22 (part). Centrica Resources Limited (fyrstøðufelag) 90% og Atlantic Petroleum UK Limited 10%

- P2128, teigur 43/12. Centrica Resources Limited (fyrirstöðufelag) 90% og Atlantic Petroleum UK Limited 10%
- P2112, teigar 43/29 (part), 43/30b (part), 48/4b (part), 48/5 (part) Centrica Resources Limited (fyrirstöðufelag) 40%, Atlantic Petroleum UK Limited 20% og Holywell Resources Limited 40%

Hesi fyra loyvini, tilsamans við teimum fyra loyvunum, ið vórðu tillutað í 2012 í fyrstu tilluting, geva tilsamans í 27. loyvisumfari eina tilluting upp á átta loyvi. Atlantic Petroleum søkti um níggu loyvi tilsamans.

Írland

Atlantic Petroleum hevur tvey loyvi í Írlandi.

Loyvi SEL 2/07(18,33/13,75%), Part-teigar 50/6, 7, 11, 49/9, 13, 14, 18 & 19

Loyvisbólkurin er í eini umsóknartilgongd við PAD, fyri at gera loyvi um til eitt kanningarloyvi, har útbyggingarmøguleikar verða kannaðir. Í november 2013 varð boðað frá, at samstarvsbólkurin hevði gjørt avtalu um at ATB Oil & Gas stigvíst kann keypa seg inn í Helvick og Dunmore oljufundini. Undir teimum avtalaðu keyps-treytunum ger ABT Oil & Gas eina arbeiðsætlan, sum eisini inniheldur eina búskaparliga meting, og um hóskaði, letur inn eina útbyggingarætlan til framleiðslubyrjan, har útbyggingarloysnir hjá ABT Oil & Gas, ið eru á einum lágum kostnaðarstöði, verða nýttar. Tá ið avtalaða arbeiðsætlanin er liðug, fær ABT Oil & Gas ein ognarpart á 50% í fundunum.

Dunquin (4%), loyvi FEL 3/04, Teigar 44/18, 44/23, 44/24, 44/29 og 44/30

Byrja varð at bora Dunquin North brunnin í apríl 2013. Hann varð latin aftur og frágingin í juli 2013. Brunnurin vísti á eina virkandi kolvetnisskipan, sum er positiv fyri øki rundanum, íroknað Dunquin South leitingarmiðið. Eftirmeting av brunninum er í gongd.

Niðurlond

Teigar E1, E2, E4 & E5 (6%)

Centrica er fyrirstöðufelag á loyvunum, ið liggja uppat bretska/niðurlandska markinum á umleið 35-40 metra dýpi. Økið liggur eisini uppat bretska loyvinum P1899, ið Atlantic Petroleum, Centrica og Gdf Suez fingi í 26. bretska loyvisumfari í desember 2012. Loyvisbólkurin arbeiðir við at søkja um at leingja loyvini, fyri at fáa meira tíð at meta um tey.

Noreg

Við ársenda hevði Atlantic Petroleum ognarpartar í 4 loyvum á norska landgrunninum, sum hava leitingar- og menningarmøguleikar. Eisini er ein 10% ognarpartur í loyvi PL 659 treytaður av myndugleikagóðkenning, eins og móguleiki at keypa seg inn í loyvini PL 528 og PL 528B við í minsta lagi 5 og í mesta lagi 15% (eisini treytað av myndugleikagóðkenning). Í januar 2014 fekk Atlantic Petroleum tillutað tvey APA loyvi, PL 270B og PL 763. Um PL 528, PL 528B og PL 659 verða góðkend av myndugleikunum, eigur Atlantic Petroleum Norge AS 9 loyvi.

Turitella/Agat (15%), loyvi PL270, teigur 35/3

PL 270 varð útvega í desember 2012. Loyvi liggur í Norðsjónum, 50 km norðan fyri Gjæa feltið og umleið 50 km útfyri vesturstrond Noregs. Arbeiðsætlanin í loyvunum er fullførd. Triggir gassbrunnar eru boraðir innan fyri núverandi loyvismark. Nýggjar dátur verða kannaðar í lötuni.

Gjallar South (30%), loyvi PL 704, teigar 6704/12 & 6705/10 (part)

PL 704 varð tillutað í 22. loyvisumfari á norska landgrunninum (NCS). Loyvi inniheldur fleiri góðar leitingarmøguleikar, og varð eitt fund gjørt kundi tað verið knýtt í Aasta Hansteen leiðina. Loyvi PL 704 liggur

beint sunnanfyri PL 705, og beint vestanfyri Asterix fundi og er 646 km² til støddar. Leitingarmið eru funnin út frá 2D og 3D seismiskum dátum við fleiri jarðfrøðiligum modellum.

Gjallar North (30%), loyvi PL 705, teigar 6705/7 (part),8,9,10 (part)

PL 705 varð tillutað í 22. loyvisumfari á norska landgrunninum (NCS). Loyvi inniheldur fleiri góðar leitingarmøguleikar, og varð eitt fund gjørt kundi tað verið knýtt í Aasta Hansteen leiðina. Loyvið liggur á norðara partinum av Gjallar rygginum í Vøring Basin (Norskahavinum), beint norðanfyri PL 704, Asterix fundinum, og í ein útsynning úr Naglfar fundinum. Loyvi fevnir um eitt øki til støddar 1.039 km², og fleiri leitingarmið eru funnin og kanna við hjálp av 3D dátum. Leitingarmiðini hava mógulig mál í fleiri goymsluløgum.

Langlitinden (10% treytað av myndugleikagóðkenning), loyvi PL 659, teigar/partteigar 7121/3, 7122/1,2, 7221/10,12, 7222/11,12

PL 659 varð tillutað í februar 2012 (APA 2011) við einum treytaðum brunni + einum kravi um at gera 3D seismiskar kanningar. Kravið um at bora ein brunn verður møtt við boringini av 7222/11-2 Langlitinden, ið byrjaður verður í januar 2014. Loyvi inniheldur 7 teigar/part-teigar og fevnir um eitt øki, sum er 1.462 km² til støddar. PL 659 fevnir eisini um ein olju- og ein gassfund, sum varð funnin í 2008 og seinni sleptur (7222/11-1, Caurus).

Ivory (5-15% treytað av at móguleikin verður nýttur og av myndugleikagóðkenning), loyvi PL 528, teigar 6707/8, 6707/9, 6707/11, 6707/10 (part)

Í 2013 gjørði felagið eina keypsavtalu við Rocksource ASA viðvíkjandi loyvnum PL 528 í Norskahavinum. Sambært avtaluni keypir Atlantic Petroleum 5% og hevur móguleika at keypa upp í 15% av loyvispartinum í PL 528. Atlantic Petroleum skal áðrenn 28. apríl 2014 eftir egnum tykki avgera hvussu stóran part av áðurnevndu 5 til 15% felagið keypir. PL 528 loyvi inniheldur Ivory leitingarmiðið, ið er góðkent til boring síðst í 2014.

Váðastýring

Sum leitingar- og framleiðslufelag kann Atlantic Petroleum vera fyri ymiskum marknaðar- og rakstrarligum váða. Hetta kann vera innanhýsis váði, eins væl og váði uttaneftir. Fyrisiting av teimum váðum, ið konsernin kann vera fyri, eru samansettir í einari váðafyrisitingarskipan. Teir týðningarmestu váðarnir og avmarkingarætlanir fyri somu eru samansettir í einum høvuðsváðayvirliti. Høvuðsváðarnir, ið konsernin kann vera fyri, verða javnan viðgjørdir við nevndina í konsernini.

Atlantic Petroleum kann vera fyri ymiskum marknaðar- og rakstrarváðum frá kjarnuvirksemi felagsins. Felagið kann eisini vera fyri uttanhýsis váðum.

Marknaðarváðin er í broytingum, sum kunnu vera í olju- og gassprísnum, gjaldoyravirðum og rentu, og slíkar broytingar kunnu ávirka virðisásetingar av ognum, skyldum og framtíðar peningastreymum.

Vøruprísir

Óstøðugir oljuprísir er ein váði, konsernin kann vera fyri, og kann váðin hava týðandi ávirkan á gjaldførið hjá konsernini. Til tess at javna óstøðugar prísir og at tryggja eitt javnari inntøkurák, tryggjaði konsernin oljuprísir í 2013. Samantalt var 23% av árligu framleiðsluni tryggjað. Konsernin brúkti ikki aðra prístrygging.

Prístrygging av oljuprísinum heldur fram í 2014, og konsernin fer at læsa prísir av einum parti av væntaðu framleiðsluni fyri at tryggja seg móttvegis afturgongd, og soleiðis tryggja at peningur er til taks til ætlaða rakstrarliga og fíggarliga virksemið.

Í løtuni í 2014 er 32% av væntaðu oljuframleiðsluni tryggjað fyri ein miðalprís á USD 104,9/tunnu.

Fremmant gjaldoyra

Av tí at roknskapurin verður gjørdur upp í donskum krónum, er váði í sambandi við gjaldoyrakursirnar í USD, GBP, NOK og EUR. Gjaldoyraváðin í sambandi við rakstur stendst av sølu av olju og gassi og ymsum rakstrarkostnaðum. Á íløgusíðuni er váðin knýttur at broytingum í gjaldoyrakursinum á USD, GBP, NOK og EUR, av tí at flestu íløgurnar í olju- og gassognir verða goldnar í hesum gjaldoyrum.

Felagið hevur ikki enn tryggjað henda váðan, men er við at meta um hann.

Kredittváði

Atlantic Petroleum hevur stórar upphæddir standandi á bankakontum við stuttari uppsøgn í USD, GBP, NOK og DKK. Ein ávísur gjaldoyra- og kredittváði hongur uppi í hesum saldum (innlánskontum).

Virksemisváði

Í sínum kjarnuvirksemi kann Atlantic Petroleum vera fyri virksemis- og rakstrarváða. Millum annað kann konsernin vera fyri tí óhappi at verða rakt av einum missi í kolvetnisframleiðsluni ella eini frálándavanlukku. Felagið arbeiðir við og hevur eftirlit við fyristøðufeløgum og samstarvsfeløgum til tess at tryggja, at HSE og ognarintegritetur verða raðfest fremst. Konsernin hevur eisini tryggingar til at minka ávirkanir av einum og hvørjum vanlukkuutilburði.

Atlantic Petroleum virkar í Føroyum, Bretlandi, Írlandi, Niðurlondum og Noregi, og politiska veðurlagið í hesum londum verður hildið at vera støðugt.

Trygging

Konsernin hevur fingið í lag ein munagóðan tryggingarpakka, sum tryggjar amboð, útgerð og arbeiði undir sjónum. Harumframt hevur konsernin trygging fyri frálándadálking og triðjaparts ábyrgd. Tryggingarpakkin er eisini fyri handilsavbrot, og tryggjar ein part av peningastreyminum frá framleiðsluni. Harafturat hevur Atlantic Petroleum trygging fyri skrivstovur og starvsfólk.

Konsernin metir, at tryggingarnar hjá felagnum fevna um heildartørvin og tryggja tann vanliga váan, ið konsernini kann verða fyri viðvíkjandi skaða á ognir, starvsfólk og skyldur.

Going concern

Seinnu árin hevur Atlantic Petroleum styrkt sína fíggarligu støðu, og konsernin er sinnað at fylgja væl við peningarensli og fíggarstøðu til tess at tryggja, at tað hevur nóg stórt fæ at lúka øll krøv til tøkna pening. Útrokningar verða gjørdar, sum endurspeгла seinastu gongdini í inntøkum og útreiðslum til tess at sleppa undan vandanum fyri halli ella sáttmálabrotum til tess at tryggja førleikan hjá konsernini at halda virkseminum gangandi.

Sosiala ábyrgd felagsins

Sosialábyrgdarpolitikkur felagsins (CSR)

Mentanin í Atlantic Petroleum og starvsvirksemið hjá felagnum raðfestir etisk mál ógvuliga høgt. Tað er ein samrunnin partur av øllum okkara virkseminum, at vit eru ábyrgdarfull í okkara virkseminum, og vit halda fram at seta í verk høg etisk og verklig mál í øllum okkara virkseminum.

Atlantic Petroleum hevur bundið seg til at endurskoða og alsamt økja ábyrgdina hjá felagnum fyri sosiala ábyrgd, umhvørvi, heilsu og trygd. Til tess at halda hetta mál fara vit at arbeiða í samsvari við hesar aðalreglur:

- Reka okkara handilsliga virkseminum í samsvari við lógina
- Virka opið og erliga í handilsviðurskiftum
- Fylgja besta arbeiðslagi í okkara virkisleiðslu
- Bera okkum at á ábyrgdarfullan hátt og hava størsta atlit at teimum samfeløgum, har vit virka, og á øllum økjum.
- Útvega burðardyggan vinning og sleppa okkum undan at skapa eina mentan, sum verður heft at okkara virkseminum
- Samantvinna CSR og EHS ábyrgd í øllum okkara virkseminum
- Viðurkenna, at allir partar, ið virka vegna Atlantic Petroleum, kunnu ávirka okkara virkseminum og umdømi, og at vit øll varða av eini felags ábyrgd.
- Tryggja, har til ber, at okkara samstarvsfelagar hava hugburð til CSR, ið samsvarar við okkara egnu fyrisettu mál.
- Hava eftirlit við og endurskoða okkara CSR og EHS politikk og mannagongdir, so tey tryggja hóskaði stig og effektivitet.
- Alsamt meta um at tryggja, at okkara CSR virkseminum samsvarar við tey mál, vit hava sett okkum fyri.

Heilsu-, trygdar- og umhvørvispolitikkur

Virksemið hjá Atlantic Petroleum byggir á umhugsni, ábyrgd og virðing fyri umhvørvinum og fyri teimum samfeløgum, sum felagið virkar í. Tað merkir, at virkseminum felagsins skal hava støði í skynsomum og skilagóðum arbeiðsháttum, ið avmarka váða, og leggur stóran dent á trygdina hjá teimum, ið eru partur av okkara virkseminum.

Atlantic Petroleum hevur bundið seg til:

- At fylgja øllum galdandi lógum, kunngerðum og fyrisettum málum viðvíkjandi heilsu, trygd og umhvørvi og til at føra ein ábyrgdarfullan politikk á økjum, har lóggávan ikki er nøktandi ella vantar.
- At skipa karmar um vandaeyðmerking og váðameting, sum trygt arbeiði kann verða fyriskipað eftir.
- Menna effektivar EHS stýriskipanir at eyðmerkja og stýra váða, sum stendst av virkseminum, og leggja stóran dent á arbeiðið at fyrirbyggja, og hvussu sleppast kann undan váða.
- Skipa ábyrging og ábyrgd fyri EHS í fyrisingarleiðsluni.

- At skipa fyrir útbúgving, útgerð og hentleikum, sum neyðug eru til tess at hava trygg og sunn arbeiðspláss.
- Venja dálkingarfyrirbygging og finna nýtiligar mátar at minka sum mest um umhvørvisliga ávirkan av arbeiðinum, minka um spill, varðveita tilfeingi og hava virðing fyrir fjølbroytni.
- Verja og gera sum minsta skaða á umhvørvið í okkara olju og gassvirksemi og framhaldandi hava fyrri eyga at bøta um okkara umhvørvisligu arbeiðsgongdir.
- Fylgja við og enduskoða okkara CSR og EHS politikk og mannagongdir til tess at tryggja, at førleiki og effektivitetur eru á hóskiligum stigi.
- Tryggja, at samstarvsfelagar og sáttmálapartar og virksemi alt eru í samsvari við okkara egnu fyrisettu mát og viðurkenna, at øll, ið virka okkara vegna, kunnu hava ávirkan á okkara virksemi og umdømi, og at vit øll í felag hava ábyrgd av okkara trygd.

Kunning til partaeigarar

Atlantic Petroleum raðfestir kunning til partaeigararinnar ógvuliga ovarlaga. Málið er at hava eitt støðugt samskipti við partaeigararinnar í felagnum umvegis formligum virðisbrævafráboðanum, ársfjórðingsroknskapum, ársfrágreiðing, aðalfundi og framlögum fyri íleggjarum og greinarum.

Nevnd

Birgir Durhuus, nevndarformaður
Jan E Evensen, næstformaður
Barbara Y Holm
Diana Leo
David A MacFarlane

Leiðsla

Ben Arabo, forstjóri,
Mourits Joensen, fíggarleiðari
Nigel Thorpe, menningarstjóri
Wayne J Kirk, tekniskur stjóri
Jonny Hesthammer, stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Við ársenda 2013 var Atlantic Petroleum skrásett á keypsskálunum NASDAQ OMX í Keypmannahavn, NASDAQ OMX í Íslandi, og á Oslo Børs. Í februar 2014 varð Atlantic Petroleum formliga tikið av Íslenska keypsskálunum, og er høvuðsskrásetingarstaður felagsins eftir hetta í Keypmannahavn. Handil við Atlantic Petroleum partabrøvum fer fram við at seta seg í samband við:

- Limir í NASDAQ OMX Keypmannahavn
- Limir í Oslo Børs
- Ein virðisbrævahandlari ella ein peningastovn

Eyðkenni á NASDAQ OMX:	FO-ATLA CSE
Eyðkenni á Oslo Børs:	ATLA
Eyðkenni á Bloomberg:	ATLA IR
Eyðkenni á Reuters:	FOATLA.IC

Fíggjarkalendari

14. mars 2014:	Fráboðan av 2013 ársfrásøgn
9. apríl 2014:	Ársaðalfundur felagsins
21. mai 2014:	Fráboðan av 1. ársfjórðingsroknskapi
27. august 2014:	Fráboðan av 2. ársfjórðingsroknskapi
12. november 2014:	Fráboðan av 3. ársfjórðingsroknskapi

Partabrævakursur 2013

Síðan felagið varð tikið av íslenska virðisbrævamarknaðinum í februar 2014 hefur P/F Atlantic Petroleum verið hövuðsskrásettt á NASDAQ OMX í Keypmannahavn, og frá miðjan desember 2013 dupultskrásettt á Oslo Børs. Þrígöngu á partabrævunum hjá felagnum í 2013 sæst á myndinni niðanfyri:



2013 byrjaði við partabrævaprísi, sum var 184 kr. Hægst var prísurinn tíðliga januar, tá partabrævini vórðu seld fyrri 194,50 kr. Herfrá lækkaði prísurinn restina av árinum. Eftir kapitalhækkingina í desember fall prísurinn til 124 kr. fyrri partabrævið fyrri at nærkast söluprísinum í kapitalhækkingini, ið var 140 norskar krónur. Prísurinn við ársenda var 129 kr, ið er eitt fall á 30% sammet við ársbyrjan.

Mongdin av partabrævum, ið handlað varð á NASDAQ OMX í Keypmannahavn í 2013, lá hægri enn undanfarin ár, serliga í desember var nógvur handil við partabrævum orsaka av kapitalhækkingini.

Regluvørður (Compliance Officer)

Regluvørður felagsins (Compliance Officer) tryggjar sær stöðugt, at innanvitarar halda reglur felagsins um at handla við partabrævum í Atlantic Petroleum. Regluvørðurin og varðafólk hansara eru útnevnd av nevnd felagsins. Uppgávan hjá regluvørðinum er at ansa eftir, at innanhýsisreglur felagsins verða hildnar.

Hann skal eisini tryggja, at upplýsingarskyldurnar mótvegis keypsskálunum í Keypmannahavn, Íslandi (avskrásett í februar 2014) og á Oslo Børs verða hildnar, og at handfaringin av innanhýsisvitan er sambært reglunum. Í lötuni er Mary-Ann Thomsen regluvørður. Varðafólk hennara er Mourits Joensen.

Samband

Á heimasíðuni hjá Atlantic Petroleum, www.petroleum.fo, eru fleiri upplýsingar um felagið. Spurningar um partabrævamarknað og íleggjaraviðurskipti kunnu setast til:

Atlantic Petroleum

Telefon: + 298 350100

Faks: + 298 350101

Teldupostur: petroleum@petroleum.fo

Grannskoðarar

Konsernroknskapurin fyrri 2013 er grannskoðaður av JANUAR Løggilt grannskoðanarvirki P/F. Roknskapirnir hjá dótturfeløgnum Atlantic Petroleum UK Ltd og Volantis Exploration Ltd fyrri árið 2013 eru grannskoðaðir av Ernst & Young í Aberdeen, og roknskapurin hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd fyrri árið 2013 verður grannskoðaður av KPMG í Dublin. Roknskapurin hjá Volantis Netherlands B.V. fyrri 2013 verður grannskoðaður av Ernst & Young í Niðurlondum. Roknskapurin hjá Atlantic Petroleum Norge AS er grannskoðaður av Ernst & Young í Noregi.

Úrslit og vinningsbýti

Samlaða úrslitið eftir skatt fyri Atlantic Petroleum konsernina er eitt hall á 25,7 mió. kr. (2012: ein vinningur á 66,7 mió. kr.). Nevndin setur ikki fram uppskot um at útluta vinningsbýti.

Framtíðar tøkur peningur fer at vera nýttur til íløgur í egnu ognir felagsins, luttøku í nýggjum loyvum og uppkeyp. Partaeigararnir fáa sín vinning av íløgnum aftur, tá virðisøkingin í ognunum hjá Atlantic Petroleum sum frá líður væntandi fer at síggjast aftur í virðinum á partabrøvum felagsins.

Partapeningur og atkvøður

Í desember 2013 hevði Atlantic Petroleum eina almenna kapitalhækking, har 1.050.000 nýggj partabrøv blivu teknaði. Partapeningurin hjá felagnum var við ársenda 2013 áljóðandi 367.670.300 kr., sum svarar til 3.676.703 partabrøv, ið hvørt hevur áljóðandi virði 100 kr.

Í januar 2014 nýtti Carnegie sín rætt (Over-Allotment Right) til at tekna 21.157 nýggj partabrøv í Atlantic Petroleum. Partapeningurin hjá felagnum var eftir tekningina áljóðandi 369.786.000 kr., sum svarar til 3.697.860 partabrøv, ið hvørt hevur áljóðandi virði 100 kr.

Hvørt partabræv hevur eina atkvøðu, og øll partabrøv hava somu rættindi. Meira um hetta sæst í viðtøkunum hjá P/F Atlantic Petroleum, ið liggja á heimasíðu felagsins www.petroleum.fo.

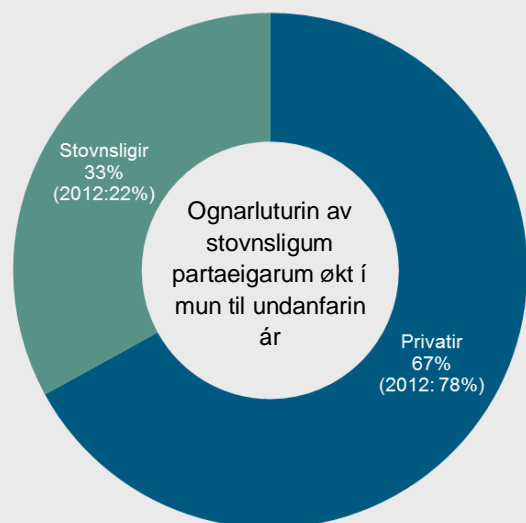
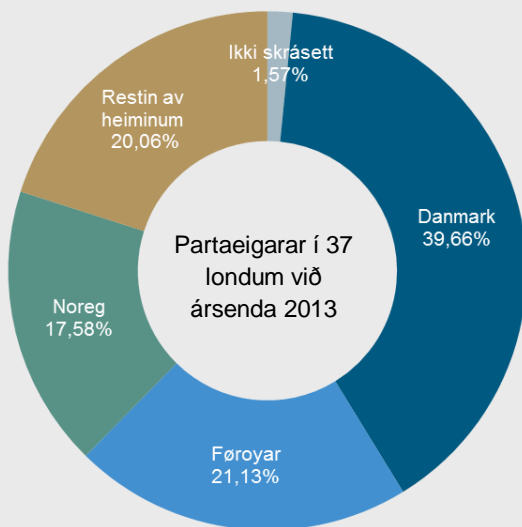
Umskráseting av pappírpartabrøvum

Í oktober 2005 byrjaði Atlantic Petroleum at umskráseta pappírpartabrøv. Øll partabrøv, sum eru teknað fyri 2004, eru innkallað fyri at verða skrásett elektroniskt. Hetta eru pappírpartabrøv. Eftir elektroniska skráseting fara øll partabrøv at hava áljóðandi virði á 100 kr. Tann 31. desember 2013 vóru áljóðandi 669.500 kr. í pappírpartabrøvum. Umskiptið frá pappírpartabrøvum til elektroniskt skrásett partabrøv heldur fram í 2014.

Býtið av partaeigarum

Við ársenda 2013 hevði Atlantic Petroleum umleið 9.000 partaeigarar í yvir 30 londum. Meirilutin av partapeninginum var umboðaður av donskum, føroyskum og norskum íleggjarum.

Á myndini niðanfyri síggjast landabýtið og býtið millum privatar og stovnsligar íleggjarar tann 31. desember 2013.



Stórtæigigar

Tann 31. desember 2013 vóru partæigigar sambært partafelagslógina § 28b:

TF Holding Samtakið:

- P/F Eik Banki og P/F TF Ílögur

Hesin partæigari eigur yvir 5% av partabrøvum felagsins.

Vangamynd av nevndarlimum



Birgir Durhuus

Nevndarformaður í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

10. september 1963

Starv:

Leiðari fyri External Solutions & Risk Management hjá Danske Kapital

Starvsroyndir:

24 ára leiðsluroyndir frá danska fíggingarsektorinum

Fyrstu ferð valdur í nevndina:

3. juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2014

Onnur álitisstørv:

Atlantic Petroleum: Samsýningarnevnd



Jan E Evensen

Næstformaður í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

5. mai 1951

Starv:

Tøkniligur forstjóri fyri Rock Energy AS

Starvsroyndir:

37 ára altjóða royndir innan oljuvinnuna

Fyrstu ferð valdur í nevndina:

3. juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2014

Onnur álitisstørv:

Partnari, nevndarlimur og stjóri í MoVa AS, nevndarformaður í Kvikneytta AS, tekniskur stjóri/nevndarformaður í Rock Energy AS. Eigari og nevndarformaður í Evenco AS. Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Volantis Exploration Ltd, Atlantic Petroleum Norge AS.



Diana Leo

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

3. juni 1966

Starv:

Framleiðslustjóri hjá DONG Energy E&P

Starvsroyndir:

19 ára royndir sum framleiðsluverkfrøðingur í oljuvinnuni

Fyrstu ferð vald í nevndina:

3. juli 2009

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2014

Onnur álitisstørv:

Eingi



David A MacFarlane

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

3. februar 1957

Starv:

Ríkisgóðkendur grannskoðari/stjóri

Starvsroyndir:

Yvir 30 ára royndir innan fíggingareftirlit og leiðslu í oljувinnuni

Fyrstu ferð valdur í nevndina:

19. mars 2011

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2014

Onnur álitisstørv:

Atlantic Petroleum : Formaður í samsýningarnevndini; Trinity Exploration & Production plc (London AIM): Nevndarformaður, grannskoðanar- og samsýningarnevnd; Energy Assets Group plc (London) :nevndarformaður, grannskoðanar- og samsýningarnevnd , Senior Independent Director; Kentz Corporation Limited (London): Samsýningarnevnd.



Barbara Y Holm

Nevndarlimur í P/F Atlantic Petroleum

Føðingardagur:

15. apríl 1966

Starv:

Oil & gas professional / Company Director

Starvsroyndir:

Yvir 15 ára royndir í altjóða oljувinnuni

Fyrstu ferð vald í nevndina:

12. apríl 2013

Verandi valskeið gongur út:

Aðalfundurin 2014

Onnur álitisstørv:

Eingi.

Sambært leiðreglum um góða virkisleiðslu skal gegnið hjá nevndarlimunum eftirmetast árliga.

Allir nevndarlimirnir eru óheftir av felagnum.

Nevndarlimir, hvørs valskeið er úti á aðalfundinum 2014 eru Birgir Durhuus, Jan E Evensen, Barbara Y Holm, Diana Leo, og David MacFarlane.

Nevndarfundir

Í 2013 vóru hildnir 11 nevndarfundir í P/F Atlantic Petroleum, íroknað telefonfundir.

Vangamynd av leiðslu



FORSTJÓRI

Ben Arabo

Forstjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Føðingardagur:

1. september 1973

Starv:

CEO of the Atlantic Petroleum Group

Starvsroyndir:

Leitingarstjóri hjá Hess í Asia. Limur í leiðslubólkinum hjá Hess fyri leiting í Asia, Norðurafrika og Útsynningseuropa. Deildarstjóri hjá Hess í Føroyum

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

August 2010

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Volantis Exploration Ltd og nevndarformaður í Atlantic Petroleum Norge AS. Nevndarlimur í P/F Eik Banki



FÍGGJARSTJÓRI

Mourits Joensen

Figgjarstjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Føðingardagur:

17. apríl 1974

Starv:

Figgjarstjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Starvsroyndir:

Figgjar- og fyrisitingarleiðari hjá Arbeiðsloysisskipanini, hevur starvast hjá Eik banka og hjá Hagstovu Føroya.

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Mars 2010

Onnur álitisstørv:

Eingi



TEKNISKUR STJÓRI

Wayne J Kirk

Tekniskur stjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Føðingardagur:

4. mai 1965

Starv:

Tekniskur stjóri í P/F Atlantic Petroleum, Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd og Volantis Exploration Ltd

Starvsroyndir:

Yvir 20 ára starvsroyndir í oljvinnuni í Norðsjónum, vestanfyri Hetland, í Brasiliu og í Nýsælandi

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Desember 2011

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Volantis Exploration Ltd og Volantis Netherlands BV.



MENNINGARSTJÓRI

Nigel Thorpe

Menningarstjóri í Atlantic Petroleum konsernini

Føðingardagur:

18. august 1956

Starv:

Menningarstjóri í P/F Atlantic Petroleum, Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd og Volantis Exploration Ltd

Starvsroyndir:

Meira enn 30 ára starvsroyndir í altjóða oljuvinnuni. Hevur starvast sum stjóri hjá Volantis Exploration Ltd, rakstrarstjóri í privatum oljufelag í Malaysiu og fyrisingarstjóri hjá Eni Lasmó í Indonesiu

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Juni 2011

Onnur álitisstørv:

Nevndarlimur í Atlantic Petroleum UK Ltd, Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd, Volantis Exploration Ltd, Volantis Netherlands BV og Atlantic Petroleum Norge AS



STJÓRI

Jonny Hesthammer

Stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Føðingardagur:

7. mars 1965

Starv:

Stjóri í Atlantic Petroleum Norge AS

Starvsroyndir:

Meira enn 20 ára starvsroyndir í norsku og altjóða oljuvinnuni. Hevur starvast sum stjóri í Emergy Exploration AS, jarðfrøðingur og stjóri hjá Statoil í Noreg, jarðfrøðingur hjá Husky Oil í Kanada, tekniskur stjóri hjá Rocksource Geotech í Noreg, og professari við universitetið í Bergen.

Byrjaði hjá Atlantic Petroleum:

Desember 2012

Onnur álitisstørv:

Stjóri í Atlantic Exploration Norge AS. Prof. II við universitetið í Bergen. Nevndarformaður í GeoContrast AS og Jonny Hesthammer AS.

Samsýning til nevndarlimir og partabrævaogn teirra

Í talvuni niðanfyri sæst samsýning til nevndarlimir og partabrævaogn teirra, næstringar og óbeinleiðis ognarpartur í Atlantic Petroleum við árslok 2013:

Nevnd	Heiti	Tal av partabrøvum	Atknýtt	Óbeinleiðis ogn	Samsýning 2013	Samsýning 2012
Birgir Durhuus	Nevndarformaður	4.768	0	0	480.000	441.000
Jan E Evensen	Næstformaður	0	0	2.554	360.000	330.750
Diana Leo	Nevndarlimur	1.250	0	0	240.000	220.500
David A MacFarlane	Nevndarlimur	357	0	0	360.000	305.262
Poul Mohr *	Nevndarlimur	1.346	233	0	68.000	220.500
Barbara Y Holm**	Nevndarlimur	0	0	0	172.000	0
Total		7.721	233	2.554	1.680.000	1.518.012

* Poul R Mohr tók seg úr nevndini á ársaðalfundinum 12. apríl 2013

** Barbara Y Holm varð vald í nevndina á ársaðalfundinum 12. apríl 2013

Nevndarlimirnir fáa onga samsýning, sum hevur samband við partabrøvini.

Samsýning til stjóra og partabrævaogn hansara

Í talvuni niðanfyri sæst samsýning til forstjóra og partabrævaogn hansara, næstringar og óbeinleiðis ognarpartur í Atlantic Petroleum við árslok 2013:

Leiðsla	Heiti	Tal av partabrøvum	Atknýtt	Óbeinleiðis ogn	Samsýning írok. pensión 2013	Bonus 2013	Bonus í partabrøvum í 2013	Samsýning 2013	Samsýning 2012	Virði av LTIP 2013	Virði av LTIP 2012
Samtakið	Forstjóri	1.521	10	1.404	1.941.662	352.000	0	2.293.662	2.628.375	734.497	418.395

Umframt samsýningina fær forstjórin aðra samsýning á íalt 5.300 kr.

Fráboðanir til virðisbrævamarknaðin í 2013 – (nýggjastu fyrst)

No	Dato	Evni
59/13	19. desember	Atlantic Petroleum announces farm-in to Norwegian Licence PL659
58/13	12. desember	Change of Primary Listing Exchange
57/13	12. desember	Reissued 2014 Financial Calendar
56/13	12. desember	Stabilisation and over-allotment notice
55/13	11. desember	Registration of capital increase completed
54/13	10. desember	Director's dealings
53/13	10. desember	Successful completion of the Initial Public Offering on Oslo Børs
52/13	6. desember	Blackbird Field Development Plan Addendum approved
51/13	4. desember	The Board of Oslo Børs approves P/F Atlantic Petroleum for listing on Oslo Børs ASA
50/13	2. desember	Operations update November 2013
49/13	29. november	Further four licences offered for award in the UK 27 th Round
48/13	26. november	P/F Atlantic Petroleum Prospectus 26 th November 2013
47/13	26. november	Atlantic Petroleum publishes Prospectus and launches Initial Public Offering
46/13	22. november	Chestnut production temporarily suspended. Resumptio expected in early December
45/13	13. november	Atlantic Petroleum prepares listing on the Oslo Stock Exchange
44/13	13. november	Gross profit of DKK 78.3MM in 3Q 2013
43/13	13. november	Expected de-listing on NASDAQ OMX Iceland
42/13	13. november	ABT Oil & Gas Farms into Helvick & Dunmore Oil Discoveries
41/13	11. november	Webcast 13 th November 2013
40/13	4. november	Operations update October 2013
39/13	4. november	Revised 2013 and issue of 2014 Financial Calendar of Atlantic Petroleum
38/13	2. október	Operations update September 2013
37/13	9. september	Chestnut reserves upgrade and field life extended for another year
36/13	2. september	Operations update August 2013
35/13	28. august	Gross profit of DKK 90.8MM 1H 2013
34/13	20. august	Live webcast/Conference call 28 th August 2013
33/13	1. august	Operations update July 2013
32/13	22. júlí	Drilling activities now completed on the 44/23-1 Dunquin North
31/13	1. júlí	Operations update June 2013
30/13	26. júní	Director's dealings
29/13	12. júní	Successful 22 nd Round award for Atlantic Petroleum
28/13	4. júní	Brugdan 2 update
27/13	3. júní	Exxon Mobile Farms in to Atlantic Petroleum's Interest in Faroes Block
26/13	3. júní	Operations update May 2013
25/13	29. maí	Gross profit of DKK 54.2MM 1Q 2013
24/13	28. maí	Live webcast/Conference call 29 th May 2013
23/13	21. maí	Acquisition of High Impact Exploration Opportunity
22/13	6. maí	Ettrick Field Development Plan Addendum approved
21/13	1. maí	Operation update April 2013
20/13	29. apríl	Grant of Options
19/13	17. apríl	Orlando Field Development Plan approved
18/13	12. apríl	Result of Annual General Meeting 12th April 2013
17/13	11. apríl	Director's and related party dealings
16/13	9. apríl	Director's dealings
15/13	9. apríl	Transaction of own shares
14/13	8. apríl	Director's related party dealings
13/13	2. apríl	Operations update March 2013
12/13	26. mars	Director's dealings
11/13	20. mars	Summons for the Annual General Meeting of P/F Atlantic Petroleum
10/13	20. mars	Drilling now completed on the 13/23a-7 Magnoliga exploration well on UK Licence P1610
09/13	15. mars	Director's dealings
08/13	15. mars	A record breaking year for Atlantic Petroleum in 2012
07/13	14. mars	Live webcast/Conference call 15 th March 2013
06/13	7. mars	NOK 300MM Credit Facility for Norwegian Exploration and Appraisal
05/13	4. mars	Operations update February 2013
04/13	25. febrúar	Drilling commences on the 13/23a-7 Magnolia exploration well on UK
03/13	20. febrúar	Atlantic Petroleum Sanctions the Orlando Development and completes the Orland & Kells acquisition
02/13	1. febrúar	Operations update January 2013
01/13	3. janúar	Operations update December 2012

Á heimasíðuni www.petroleum.fo er mögulegt at lesa fráboðanirnar í fullari longd.

FRÁGREIÐING UM VIRKISLEIÐSLU (CORPORATE GOVERNANCE REPORT)

Sum feroyskt skrásett partafelag, skrásett bæði á virðisbrævamarknaðinum í Keypmannahavn og Íslandi (avskrásett í februar 2014) og á Oslo Børs, hevur Atlantic Petroleum skyldu til at fylgja feroyskum, donskum, íslenskum og norskum virðisbrævalógum og reglum frá sjálvum keypsskálunum. Reglurnar frá keypsskálunum áleggja fyrirkomandi at taka stöðu til tilmæli frá teimum um virkisleiðslu (Corporate Governance) eftir meginregluni “fylg ella greið frá”. Sum dupultskrásett felag hevur Atlantic Petroleum valt at grunda politikk felagsins um virkisleiðslu á hægsta stigi og fylgir tí bæði reglunum frá virðisbrævamarknaðinum í Keypmannahavn, Íslandi og Norra, við teimum undantøkum ið víst eru á niðanfyri: Atlantic Petroleum er við at seta í verk tey nýliga broyttu tilmælini til virkisleiðslu.

Her í ársfrágreiðing felagsins verður gjørdur ein samandráttur av, hvussu felagið tekur stöðu til tilmælið. Neyvari upplýsingar eru at finna á heimasíðu felagsins, www.petroleum.fo

Opinleiki og gjøgnumskygni

Kunning og almannakunngerð:

Av tí at felagið eisini hevur virkseimi úti í heimi, verður øll kunning givin á enskum máli, og har tað krevst, eisini á feroyskum máli.

Fráfaringaraldur

Nevndin hevur ikki mett tað vera neyðugt at áseta ein fráfaringaraldur fyri limirnar í nevdini. Í ársfrágreiðingini er aldurin á nevndarlimunum upplýstur.

Valskeið

Limirnir í nevdini eru valdir fyri eitt eitt-ára tíðarskeið. Afturval er loyvt. Í lýtuni er einki mark fyri, hvussu nógv skeið ein nevndarlimur kann sita.

SAMSÝNINGAR TIL LIMIR Í NEVND OG STJÓRN:

Politikkur í sambandi við samsýningar

Samsýningar til limirnar í nevd og stjórn eru á sama stigi sum í øðrum líknandi feløgum, og er tað fyri at draga limirnar at nevdini, varðveita teir og halda teimum til.

Samsýningarpolitikkur fyri starvsfólk í ovastu leiðsluni í Atlantic Petroleum

Yvirskipað mál

Málið hjá Atlantic Petroleum við samsýningarpolitikkinum fyri starvsfólk í ovastu leiðsluni er at veita ein lønarkarm, sum tryggjar, at leiðarar verða drignir at felagnum, verða verandi og verða hildnir til, og sum hóska til marknaðin, ið felagið virkar á, saman við sínum javnlíkum

Samsýningarætlan

Samsýningarætlanin hjá felagnum er at veita ein kappingarføran lønarpakka, ið lønar stjórn og starvsfólki rættvíst og ábyrgdarfult fyri teirra íkast, við tí fyri eyga at løna frálíkum avriki við frálíkari samsýning.

Fulli lönarpakkin fevnir um partar so sum lön, árligt bonus, langskygd avriksískoyti, eftirlönarískoyti og aðrar ágóðar.

Tá hesin politikkur verður orðaður og settur í verk, bógva hesi leiðbeinandi sjónarmið undir:

Javnvág

Tað fær leiðarar at halda vinnuætlanina, um hóskaði javnvág er millum fastar og avriksknýttar lönarpartar, og um eginognin í longdini verður betrað.

Kappingarføri

Lönarpakkar eiga at vera nóg kappingarføri og lagt eitur at vera upp fyri samsýningarupphæddum, sum verða latnar øðrum í líknandi størvum í somu vinnugrein sum felagið.

Tað rímiliga

Pakkin eitur at vera soleiðis sammansettur, at hann tryggjar leiðarunum ein hóskaði part av virðinum, ið verður skapt partaeigarunum, samstundis sum fyrilit verður havt fyri lönar- og starvstreytum hjá øllum starvslíðnum, hvar felagið hevur sítt virksemiti, og hvar tað er skrásett.

Mett um váðan

Samsýning eitur ikki at elva til umhvørvisligan, samfelagsligan ella stjórnarligan váða við óætlað at eggja til ábyrgdarleysan atburð. Sum heild eitur yvirskipaði samsýningarpolitikkurin ikki at eggja til váða í sambandi við virksemiti.

Tillagingar

Leiðarar verða eggjaðir at styrkja sín áhuga fyri felagnum og at virka fyri somu áhugamálum sum partaeigararnir.

Samsýningarnevndin verður á hvørjum ári at kanna, um samsýningarpolitikkurin framvegis hóskaði til tað ávísa fíggarárið. Viðurskifti, sum gera seg galdandi, snúgvá seg um:

- úrslitið hjá felagnum sum heild
- marknaðartreytir, ið ávirka felagið
- marknaðurin fyri starvssetanir í vinnugrein felagsins
- broyttar mannagongdir á marknaðinum
- broytt áskoðan á stovnsligar partaeigarar og ráð, sum umboða teir

Grundløn

Lönarpolitikkur nevndarinnar er at gjalda lægri fjórðingsløn í mun til hóskaði fyrissett mátt, sum stjórnin ásetur, grundað á hóskaði avriksstigi hjá tí einstaka, og avrik felagsins verða hækkað til eitt miðal stig grundað á tær royndir, vit gera okkum, sum frá líður. Tá ið ein persónur hevur avrikað miðalvirðið á benchmarkinum (fastapunktinum), leggja lönarhækkingar í hesum sambandi upp fyri fyri faktorum so sum:

- stigi á grundløn fyri líknandi størv við samsvarandi tign, ábyrgd og førleika í feløgum innan leiti- og framleiðsluvinnuna, sum eru nøkulunda líka stór og fjøltáttað
- avriki hjá tí einstaka
- lönar- og starvstreytum sum heild í felagnum

Bonus fyri ársavrik

Ovastu leiðararnir eru við í eini árligari bonusskipan, sum miðar móti at røkka máluni fyri stuttíðarligu vinnuætlanina innan hesi hævudsøki:

- mál fyri leiting og framleiðslu
- varðar innan rakstur
- fíggarumsiting og avrik; og
- persónlig mál

Fyri at tryggja sær, at ráð eru til bonus, skal kravið um eitt minsta-EBITDAX vera lokið, áðrenn nakar peningur verður til taks. Samsýningarnevndin orðar hesi mál á hvørjum ári.

Mesta bonusupphæddin, sum er gjørlig hjá ovastu leiðarum at fáa, verður ásett, so hon stendur seg í kappingini á marknaðinum – tó verður mesta bonusupphædd bert útgoldin teimum leiðarum, sum hava eitt framúr avrik at vísa á. Mesta bonus í reiðum peningi ið Ben Arabo kann fáa er 100% av hansara grundløn.

Skipanin við bonusgjaldi til stjóran og ovastu leiðarar verður henda:

- bonus upp til 25% av lønini verður alt fyri eitt útgoldið í reiðum peningi
- 50% av bonus oman fyri 25% av lønini skal vera í partabrøvum, sum verða fingin til ognar við at hava tey um hendi eitt tvey ára tíðarbil. Ein persónur kann eisini velja at fáa sítt bonus, sum er upp til 25% av lønini í reiðum peningi, sum partabrøv í felagnum.
- Partabrøv, fingin sum bonus, verða sett í lutfallinum eitt til eitt, treytað av, at partabrævið hjá felagnum ikki er fallið tey tvey árin, sum bonustakari hevur havt tað um hendi, og at viðkomandi framhaldandi er í starvi í felagnum.

Øll onnur starvsfólk, ið hava vunnið sær bonus, fáa tað útgoldið í reiðum peningi ella partabrøvum, og er tað eftir meting frá samsýningarnevndini.

Ætlanir fyri langskygd avriksískoyti

Samsýningarnevndin heldur, at eitt høvuðspunkt í lønarpakkanum er at betra um eginognina. Eginognarsamsýning til leiðslustarvsfólk við langskygdum avriksískoyti ("LTIP") tryggjar at:

- leiðslustarvsfólk verða týðandi partaeigarar í felagnum og partur av avriki tess
- áhugamálini hjá partaeigarum og leiðarum verða tey somu
- ein mentan tekur seg upp, sum eggjar til munagott felagsavrik á dyggum grundarlagi
- samsýning á øllum stigum er sera lokkandi og stendur seg í kappingini á marknaðinum

Partabrøv sum samsýning

Ókeypis optiónir at fáa vanlig partabrøv í felagnum vórðu latnar limum í leiðsluni og høgststandandi starvsfólki sambært Atlantic Petroleum Long Term Incentive Plan (LTIP).

Optiónirnar kunnu ognast eftir trimum árum, treytað av at viðkomandi framhaldandi starvast hjá felagnum, og at felagið hevur havt nøktandi avrik.

LTIP veitingarnar eru partur av samsýngarætlanini hjá felagnum, sum er ætlað at geva kappingarførar samsýningar til leiðarar og starvsfólk á ein rættvísan hátt, afturfyri tað, sum tey geva; og sum er ætlað at geva betri samsýning fyri betri avrik - alt ímeðan partabrævaeigarin verður havdur í huga.

Tær báðar treytirnar fyri avrik í felagnum eru hesar:

At samanbera inntøkur hjá partabrævaeigarum ("TSR"):

TSR hjá felagnum verður samanborið við ein bólk av 24 olju- og gasframleiðslufeløgum, og

25% verður givið fyri miðalavrik í mun til samanberingarbólkin.

100% verður givið fyri avrik í hægsta fjórðingi í mun til samanberingarbólkin og verður grundað á eina beina linju fyri TSR ímillum hesi støðini.

Prísvøkstur av partabrøvum:

Veitingarstøðið, sum verður rokkið undir samanbering við TSR, kann verða fleirfaldað uppeftir, um felagið fær fullan prísvøkstur av partabrøvunum á meira enn 15% um árið yvir trý ár. Hetta kann í mesta lagi trífaldast fyri 45% av fullum prísvøkstri um árið, og verður givið grundað eina beina linju ímillum hesi støðini av prísavrikum hjá partabrøvunum.

Hesar optiónir eru latnar í 2012 og 2013:

Móttakari	Tal av partabrøvum	
Ár:	2012	2013
Ben Arabo, forstjóri	8.849	5.871
Limir í leiðslu og leiðandi starvsfólk	13.503	15.935

Optiónirnar kunnu ognast eftir trimum árum, treytað av at viðkomandi framhaldandi starvast hjá felagnum, og at felagið hevur havt nøktandi avrik.

Fyri stjóran, Ben Arabo, svara fyrstu optiónirnar tillutaðar í 2013 til 67% av árligu grundlønini, og optiónirnar tillutaðar í 2012 svaraðu til 100% av árligu grundlønini.

Hetta var roknað út við ávísing til, at partabrøvini kostaðu 171,20 kr. hvørt, sum var endaligi prísurin á partabrøvum felagsins 25. apríl 2013 á Nasdaq OMX Copenhagen. Optiónin í 2012 var roknað út við ávísing til, at partabrøvini kostaðu 169,50 kr. hvørt, sum var endaligi prísurin á partabrøvum felagsins 23. mars 2012 á Nasdaq OMX Copenhagen. Talið av partabrøvum, sum sæst omanfyri, umboðar talið, sum luttakarar kunnu fáa, um TSR hjá felagnum eru í ovasta fjórðingi á TSR hjá samanberingarbólkinum.

Har sum fulli prísavøksturinn á partabrøvum hjá felagnum er 45% um árið ella meira hetta tíðarbilið, hava luttakararnir rætt til at brúka móguleika teirra til triggjar ferður so nógv partabrøv sum staðfest er omanfyri.

Aðrir ágóðar

Umframt lön, árligt bonus og langskygd avriksískoyti veitir felagið eisini eftirlønarskoyti og aðrar kappingarligar ágóðar, tá ið tað hóskar.

Eftirlønarskoyti (ella tað, ið svarar til reiðan pening) á kappingarførum stigi og aðrir stuðlandi ágóðar samsvarandi marknaðargjöldum fara at standa øllum leiðslustarvsfólki í boði.

Leiðbeining í sambandi við at hava partabrøv

Samsýningarnevndin hevur orðað nakrar formligar leiðbeiningar í sambandi við at hava partabrøv. Hesar skulu eggja stjóranum og øðrum, sum eru við í langskygdu fyriskipanunum um avriksískoyti, at varðveita í minsta lagi 50% av avlopinum í skattavirði í vinningsmøguleikum, sum árliga bonusskipanin og fyriskipanirnar um langskygd avriksískoyti veita. Hesar vinningsmøguleikar skulu teir hava um hendi, líka til teir svara til ávikavist 100% av lönini hjá stjóranum og 50% av lönini hjá øðrum, sum eru við í skipanini. Tað er ein treyt at fylgja hesi leiðbeining, um ein framhaldandi vil vera við í langskygdu fyriskipanunum um avriksískoyti. Hesin politikkur tryggjar, at áhugamál hjá leiðarum og partaeigarum verða lagað hvørt at øðrum og eru tey somu.

Gjöld til nevndarlimir

Gjöldini til nevndarlimir verða skipað soleiðis:

- grundlön verður goldin fyri at røkja starvið sum nevndarlimur
- ískoytisgjald verður veitt fyri eyka ábyrgd, eitt nú at leiða grannskoðanina, útnevningar ella samsýningarnevndina

Gjöld eiga at vera kappingarfør við tær samsýningarupphæddir, sum verða latnar nevndarlimum í líknandi feløgum í somu vinnugrein.

Hesar skipanir vórðu tiknar í nýtslu í 2012.

.

ÁTEKNING LEIÐSLUNNAR

Leiðsla og nevnd hava í dag gjøgnumgingið og góðkent konsern- og ársfrásøgnina hjá P/F Atlantic Petroleum fyri roknskaparárið 1. januar 2013 til 31. desember 2013.

Konsern- og ársfrásøgnin er uppsett sambært IFRS (International Financial Reporting Standards), soleiðis sum ásett av ES, krøvunum hjá NASDAQ OMX in Copenhagen viðvíkjandi fíggjarfrágreiðingum, krøvunum hjá Oslo Børs viðvíkjandi fíggjarfrágreiðingum og sambært galdandi føroysku ársroknskaparlógini.

Tað er okkara fatan, at nýtti roknskaparhátturin er hóskandi, soleiðis at konsern- og ársfrásøgnin gevur eina rætta mynd av fíggjarligu støðuni hjá felagnum og konsernini tann 31. desember 2013, og av virksemi og peningastreymi hjá felagnum og konsernini í fíggjarárinum 1. januar 2013 til 31. desember 2013.

Tórshavn, hin 14. mars 2014

Leiðsla:

Ben Arabo
Forstjóri

Nevnd:

Birgir Durhuus
Nevndarformaður

Jan E Evensen
Næstformaður

Diana Leo

David A. MacFarlane

Barbara Y. Holm

VÁTTAN FRÁ ÓHEFTUM GRANNSKOÐARA

Til kapitaleigararnar í P/F Atlantic Petroleum

Átekning á konsern- og ársrokskapin

Vit hava grannskoðað konsern- og ársrokskapin hjá P/F Atlantic Petroleum fyri roknskaparárið 1. januar – 31. desember 2013 við nýttum roknskaparhátti, rakstrarrokskapi, fíggarstøðu, frágreiðing um eginogn, peningastreymi og notum. Konsern- og ársrokskapurin er gjørdur eftir altjóða roknskaparstandardum, góðkendir av ES og samsvarandi víðkaðum upplýsingarkrøvum, sum ársrokskaparlógin setur feløgum, ið eru skrásett á keypsskála.

Ábyrgd leiðslunnar av konsern- og ársrokskapinum

Leiðslan hevur ábyrgdina av at gera ein konsern- og ársrokskap, ið gevur eina rættvísandi mynd í samsvari við altjóða roknskaparstandardir. Leiðslan hevur harumframt ábyrgdina av innanhýsis eftirlitinum, ið leiðslan metir skal til fyri at konsern- og ársrokskapurin kann gerast uttan týðandi skeivleikar, uttan mun til um skeivleikarnir standast av sviki ella mistøkum.

Ábyrgd grannskoðarans

Okkara ábyrgd er, við støði í grannskoðanini, at gera eina niðurstøðu um konsern- og ársrokskapin. Vit hava grannskoðað samsvarandi altjóða standardum um grannskoðan og eftir øðrum ásetingum í føroysku grannskoðanarlóggávuni. Hetta krevur, at vit halda tey etisku krøvini og leggja til rættis og grannskoða fyri at fáa grundaða vissu fyri, at tað ikki eru týðandi skeivleikar í konsern- og ársrokskapinum.

Grannskoðanin ber í sær, at gjørd verða tey grannskoðaraarbeiði, sum skulu til fyri at fáa grannskoðanarprógv fyri upphæddum og upplýsingum í konsern- og ársrokskapinum. Grannskoðarin metir um, hvat arbeiði skal gerast, herundir metir hann um vandan fyri týðandi skeivleikum í konsern- og ársrokskapinum, uttan mun til um skeivleikarnir standast av sviki ella mistøkum. Í váðametingini hevur grannskoðarin eisini innanhýsis eftirlitið í huga, ið skal til fyri at felagið kann gera ein konsern- og ársrokskap, sum gevur eina rættvísandi mynd. Hetta verður gjørt fyri at leggja grannskoðanina til rættis eftir umstøðunum og ikki fyri at gera eina niðurstøðu um dygdina á innanhýsis eftirlitinum. Grannskoðanin ber eisini í sær, at mettt verður um roknskaparhátturin, sum leiðslan nýtir, er hóskandi, um tær roknskaparligu metingar, sum leiðslan hevur gjørt eru rímligar, og hvussu konsern- og ársrokskapurin sum heild er gjørdur.

Tað er okkara fatan, at vit hava fingið nøktandi grannskoðanarprógv, ið kann vera grundarlag undir okkara niðurstøðu.

Grannskoðanin hevur ikki givið orsök til fyrivarni.

Niðurstøða

Tað er okkara fatan, at konsern- og ársroknskapurin gevur eina rættvísandi mynd av felagsins ognum, skyldum og fíggarligu støðu 31. desember 2013 og av úrslitinum av virksemi og peningastreymi felagsins í roknskaparárinum 1. januar – 31. desember 2013 samsvarandi altjóða roknskaparstandardum, góðkendir av ES og samsvarandi víðkaðum upplýsingarkrøvum, sum ársroknskaparlógin setur feløgum, ið eru skrásett á keypsskála.

Ummæli av leiðslufrágreiðingini

Vit hava, sum ásett í ársroknskaparlógini, lisið leiðslufrágreiðingina. Vit hava ikki gjørt annað í hesum sambandi, tá ið konsern- og ársroknskapurin varð grannskoðaður.

Út frá omanfyri standandi er tað okkara fatan, at upplýsingarnar í leiðslufrágreiðingini eru í samsvari við konsern- og ársroknskapin.

Tórshavn, hin 14 mars 2014

JANUAR

løggilt grannskoðaravirki P/F

Jógvan Amonsson
Statsaut. revisor

Fróði Sivertsen
Statsaut. revisor

KONSOLIDERAÐUR RAKSTRARROKNSKAPUR

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

kr. 1.000	Nota	2013	2012
Inntøkur	3	417.421	596.745
Framleiðslukostnaður	4	-221.767	-274.888
Bruttovinningur		195.655	321.857
Leitikostnaður	5	-119.647	-27.209
Undanloyviskostnaður		-11.064	-7.962
Fyrisitingarkostnaður	6,7,8,10, 25	-66.572	-39.930
Aðrar inntøkur	9	0	14
Úrslit av primerum rakstri		-1.629	246.771
Rentu- og fíggarinntøkur	11	1.454	2.587
Rentu- og fíggarútreiðslur	11	-11.448	-21.700
Úrslit áðrenn skatt		-11.623	227.658
Skattur	12	-14.051	-160.998
Úrslit eftir skatt		-25.674	66.660
Úrslit fyri hvørt partabrævið (kr.)			
Grundleggjandi	14	-9,54	26,68
Útvatnað	14	-9,67	26,54

KONSOLIDERAÐAR HEILDARINNTÖKUR

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

kr. 1.000	2013	2012
Úrslit eftir skatt	-25.674	66.661
Kursmunir	-19.530	10.267
Virði á Future Contracts	-6.776	5.914
Heildarúrslit	-51.980	82.841

KONSOLIDERAÐ FÍGGJARSTØÐA

Hin 31. desember 2013

kr. 1.000	Nota	2013	2012
Støðisogn			
Goodwill	15,32	54.354	57.693
Immateriel ogn	16	26.482	16.589
Immaterielt leiti- og metingarvirksemi	17	216.682	215.777
Materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi	18	621.504	440.842
Rakstrargøgn	19	2.782	2.555
Útsett skattaáogn	28	0	526
		921.804	733.982
Ogn í umferð			
Goymsla	21	38.759	14.004
Skuldarar og onnur áogn	22	48.493	98.356
Tilgóðahavandi skattur		43.509	27.091
Fíggjarlig ogn		0	5.863
Tøkur peningur	24,27	184.613	242.521
		315.375	387.834
Ogn til samans		1.237.179	1.121.816
Stuttfreistað skuld			
Stuttfreistað skuld	24,27	44.558	19.500
Onnur stuttfreistað skuld		116	116
Ognarar og onnur skuld	23	94.836	108.888
Skattur		1.117	20.975
Fíggjarligar skyldur	27	914	0
		141.541	149.479
Langfreistað skuld			
Útsettur skattur	28	267.003	215.710
Lániskuld	24,27	58.500	58.500
Avsetingar	26	172.790	160.986
		498.293	435.196
Skuld til samans		639.834	584.676
Nettoogn		597.345	537.140
Eginpeningur			
Partapeningur	29	367.670	262.670
Partabrøv sum samsýning og bonus		3.123	1.314
Virðið á Future Contracts		-914	5.863
Yvirkursgrunnur		232.903	227.527
Kursmunur		12.435	31.966
Flutt úrslit		-17.873	7.801
Eginpeningur til samans		597.345	537.140

KONSOLIDERAÐ FRÁGREIÐING UM BROYTINGAR Í EGINPENINGINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

kr. 1.000	Partapeningur	Egin		Partabæv sum		Virði á Future	Kursmunur	Flutt úrslit	Í alt
		partabæv	Yvirkursgrunnur	samsýning og bonus	Contracts				
1. januar 2012	262.670	-27.306	231.154	0	-51	21.699	-58.860	429.306	
Egin partabæv keypt (52.500 partabæv)	0	-9.450	0	0	0	0	0	-9.450	
Egin partabæv seld (183.014 partabæv)	0	36.756	0	0	0	0	0	36.756	
Tap av partabævasölu	0	0	-3.627	0	0	0	0	-3.627	
Virði av 'future contracts'	0	0	0	0	5.914	0	0	5.914	
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	0	1.314	0	0	0	1.314	
Kursmunir	0	0	0	0	0	10.267	0	10.267	
Úrslit í árinum	0	0	0	0	0	0	66.661	66.661	
31. desember 2012	262.670	0	227.527	1.314	5.863	31.966	7.801	537.140	
Kapitalhækkun	105.000	0	0	0	0	0	0	105.000	
Broyting í yvirkursgrunni	0	0	5.376	0	0	0	0	5.376	
Virði av 'future contracts'	0	0	0	0	-6.776	0	0	-6.776	
Samsýning við partabævum - LTIP og Bonus	0	0	0	1.809	0	0	0	1.809	
Kursmunir	0	0	0	0	0	-19.530	0	-19.530	
Úrslit í árinum	0	0	0	0	0	0	-25.674	-25.674	
31. desember 2013	367.670	0	232.903	3.123	-914	12.435	-17.873	597.345	

KONSOLIDERAÐ GJALDFØRIS- FRÁGREIÐING

Fyrí tíðarskeiðið 1. janúar 201 til 31. desember 2013

kr. 1.000	Nota	2013	2012
Rakstrarvirksemi			
Úrslit av primerum rakstri		-1.629	246.771
Allokeraðar konsolideraðar kapitaliseraðar rentur		2.541	-3.735
Avhending av loyvi		48.814	1.973
Niðurskriving av støðisogn		70.833	24.261
Avskrivningar		103.189	138.472
Broyting í goymslu		-24.695	-12.004
Broyting í skuldarum og aðrari áogn		25.955	-13.124
Broyting í ognarum og aðrari skuld		-41.321	24.776
Staðfestar rentu- og fíggjarinntøkur		1.454	2.681
Staðfestar rentu- og fíggjarútreiðslur		-11.448	-21.427
Skattur		45.454	-21.083
Gjaldførisúrslit frá primerum rakstri		219.146	367.561
Íløgur			
Íløgur í støðisogn		-408.763	-213.574
Gjaldførisúrslit, íløgur		-408.763	-213.574
Fígging			
Broyting í partapeningi		105.000	0
Broyting í yvirkursgrunni		5.376	0
Broyting í stuttfreistaðari skuld		25.058	-20.468
Broyting í langfreistaðari skuld		0	-6.500
Gjaldførisúrslit, fígging		135.434	-26.968
Broyting í tøkum peningi		-54.183	127.018
Tøkur peningur við ársbyrjan		242.521	114.313
Ikki staðfestir kursmunir v.v. tøkum peningi		-3.725	1.190
Tøkur peningur við árslok	24	184.613	242.521

NOTUR TIL KONSOLIDERAÐA ROKNSKAPIN

1 Um konsernina

Konsolideraði roknskapurin hjá konsernini umfatar roknskapin hjá móðurfelagnum P/F Atlantic Petroleum og feløgum, sum P/F Atlantic Petroleum hevur ræði á (dótturfeløg), sum eru gjørdir fyri árið, ið endar 31. desember 2013, og serstakan roknskap fyri móðurfelagið sambært kravi frá føroysku vinnufelagslógini, eru almannakunngjørd sambært samtykt hjá nevndini hin 14. mars 2014.

P/F Atlantic Petroleum er eitt føroyskt partafelag, skrásett á virðisbrævamarknaðinum NASDAQ OMX Copenhagen og á Oslo Børs. Høvuðsvirksemið hjá felagnum og dótturfeløgum (konsernini) er at forkanna, leita eftir og framleiða kolvetni í Føroyum, Bretlandi, Noreg, Niðurlondum og Írlandi. Roknskapurin hjá móðurfelagnum er vístur á síðu 78 – 102. Konsolideraði roknskapurin er at finna á www.petroleum.fo.

2.1 Grundarlag fyri roknskapinum

Roknskaparstandardir

Konsolideraði roknskapurin er gjørdur sambært International Financial Reporting Standards (IFRS), sum eru góðkendir av ES, eftir føroysku ársroknskaparlógini, ásetingunum frá NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Børs viðvíkjandi upplýsingum í roknskapinum fyri skrásett feløg.

Roknskaparhátturin vístur niðanfyri er nýttur fyri øll tíðarskeið, ið eru víst í hesum konsolideraða ársroknskapi.

Fíggarligu upplýsingarnar eru grundaðar á søguligan kostnað og á handilsvirðir eftir roknskaparháttinum, vístur niðanfyri. Roknskapurin er vístur í donskum krónum, og øll tøl rundað upp til nærmastu túsund uttan so, at annað er víst.

Konsolidering

Konsolideraði roknskapurin umfatar roknskapin hjá P/F Atlantic Petroleum og feløgum, sum P/F Atlantic Petroleum hevur ræði á (dótturfeløg), sum eru gjørdir seinast í hvørjum roknskapartíðarskeiði. Feløg, sum P/F Atlantic Petroleum hevur ræði á, eru feløg, sum P/F Atlantic Petroleum hevur tamarhald á og ræði til at stýra rakstrar- og fíggarvirkseminum, soleiðis at felagið kann fáa gagn burtur úr virkseminum.

Úrslit frá dótturfeløgum, sum eru keypt ella seld í roknskapartíðarskeiðnum, verða tikin við í konsolideraða roknskapin frá tí degi, felagið er keypt, ella tá ið talan er um sølu, til tann dagin, felagið er selt.

Um neyðugt, verða broytingar framdar í roknskapunum hjá dótturfeløgum, soleiðis at nýtti roknskaparhátturin í konsernini verður eins.

Tá ið konsoliderað verður, verða innanhýsisinntøkur og -útreiðslur, innanhýsis millumverandi umframt ikki staðfestur vinningur og tap av handlum millum konsolideraðu feløgini burturbeind.

Kapitalpartarnir hjá móðurfelagnum og hjá dótturfelögunum verða javnaðir við lutfalsliga partinum í roknskaparliga innara virðinum hjá dótturfelögunum, tá ið keypið fer fram, ella tá ið felagið verður stovnað.

2.2 Týðandi roknskaparligar metingar

Óvissa í sambandi við metingar

Fyri at kunna staðfesta bókaðu upphæddina av ávísnum ognum og skyldum krevst ein meting av ávirkanini av framtíðarhendingum viðvíkjandi hesum ognum og skyldum fíggjarstøðudagin.

Sambært leiðsluni hjá Atlantic Petroleum hava metingar og ásetingar niðanfyri týðning fyri ársroknskapin:

- áseting av kolvetnisgoymslum í undirgrundini. Virðismeting av slíkum goymslum er ein fjøltáttað uppgáva, sum er samansett av fleiri tátum, so sum greining av jarðfrøðiligum upplýsingum, vinnulig sjónarmið, o.s.fr. sum øll hava ávísa óvissu. Metingin hevur stóran týðning fyri ásetanina av afturvinningarvirðinum og avskrivningarháttinum fyri olju- og gassognir,
- áseting av afturvinningarvirði og avskrivningarhátti fyri framleiðsluognir. Ásetingin av afturvinningarvirðinum er grundað á metingar viðvíkjandi framtíðarvinningi, oljuprísi, rentustøði o.s.fr., har øll hava ávísa óvissu. Avskrivningarhátturin er ásettur eftir, hvussu nógv roknað verður við, at framleiðsluognin verður nýtt, og er tí knýtt at somu óvissu, sum er galdandi fyri goymslur, framtíðarinntøku o.s.fr., tá ið virðið av framleiðslu-ognunum verður ásett,
- áseting av avriggingarskyldum. Ásetingin fyri avriggingarskyldur er knýtt at serligari óvissu, tá ið talan er um áseting av kostnaði í sambandi við burturbeining av framleiðslutólum, og nær hetta verður gjørt, og
- virðismetingin av treytaðum skyldum og ognum.
- Goodwill verður í fyrsta umfari mett sum kostnaður, t.e. yvirskotið frá heildini av flutta gjaldinum og mongdini av góðkendum partabrøvum í minnilutaparti, omanfyri eyðmerktu nettovirðini, sum eru fingin til vega, og ábyrgdina, sum er yvirtikin.

Um marknaðarvirðið á nettovirðinum er hægri enn samlaða gjaldið, so verður upphæddin roknað sum missur ella vinningur.

Aftaná fyrstu viðurkenningina verður goodwill virðisásett til kostprís frátrekt samlaðar niðurskrivingar. Fyri at kanna virðisásetingina verður goodwill, sum er fingið til vega í virkissamanseting, frá keypsdegnum lagt afturat hvørjari einstakari inntøkufremjandi eind í felagnum, sum kunnu væntast at fáa ágóða av samansetingini; uttan mun til um onnur virði ella ábyrgdir hjá keypta felagnum eru lögð afturat eindunum.

Har sum goodwill hevur verið lagt afturat einari inntøkufremjandi eind, og har sum ein partur av virkseminum í tí eindini verður burturbeindur, skal goodwill, sum hoyrir til burturbeinda partin, verða tikið við í berandi partin av virkseminum, tá ið missur ella vinningur av burturbeiningini skulu staðfestast. Goodwill, sum er burturbeint á henda hátt, verður mett út frá samsvarandi virðinum á burturbeinda virkseminum, og parturin av inntøkufremjandi eindini verður varðveitt.

Nevndu metingar eru sambært leiðsluni grundaðar á fullgóðar metingar, men eru av slíkum slag, at tær altíð eru knýttar at óvissu, umframt at ilt er at siga frammanundan, hvussu tær taka seg upp. Metingin kann verða ófullfíggjað ella óneyv, og óvæntaðar hendingar ella umstøður kunnu koma fyri. Harafturat kann Atlantic Petroleum-konsernin verða rakt av váða og óvissu, sum kann ávirka úrslitið soleiðis, at tað ikki samsvarar við metingarnar. Serligir váðar hjá konsernini eru upplýstir í partinum fíggjarliga gongdin undir hedging og váðastýring.

Fyrirteytirnar fyrri útsagnum viðvíkjandi framtíðini og øðrum óvissum metingum fíggjarstöðudagin, har stórir møguleiki er fyrri broytingum, sum kunnu føra við sær týðandi javningar í bókaða virðinum av ognum ella skyldum komandi roknskaparár, eru lýstar í notunum.

Konsernin hevur immateriellar leiti- og metingarognir áljóðandi 216,7 mió. kr. (2012: 215,8 mió. kr.), og útbyggingar- og framleiðsluognir eru áljóðandi 621,5 mió. kr. hin 31. desember 2013 (2012: 440,8 mió. kr.). Avsetingin til avrigging hin 31. desember 2013 er áljóðandi 172,8 mió. kr. (2012: 161,0 mió. kr.).

2.3 Samandráttur av týðandi roknskaparháttum

Virkissamansetingar og goodwill

Virkissamansetingar verða útroknaðar við at brúka keypsháttin. Keypskostnaðurin er mátaður sum heildin av fluttum gjaldi, mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin, og mongdini av partabrøvinum í keypta felagnum. Fyrri hvørja virkissamanseting velur konsernin sjálv, um hon skal meta um partabrævaminnilutan í keypta felagnum út frá keypsprísinum, ella út frá lutfalsliga partinum av eyðmerka nettovirðinum á keypta felagnum. Keypskostnaðurin verður mettur at vera útreiðsla og er við í fyrisingarkostnaðinum.

Tá ið konsernin keypir eitt virki, metir hon um fíggjarligu virðini og um ábyrgdina fyrri at flokka virkið rætt og skipa tað í samsvari við bæði treytirnar í sáttmálanum, búskaðarlig viðurskifti og viðkomandi umstøður keypsdagin. Hetta fevnir um, at keypta virkið skal luta sundur avleidd virði, sum fylgja við í vertssáttmálum. Um virkissamansetingin verður fullførd í stigum, verður eginognin, sum var frammanundan, endurmett eftir marknaðarvirðinum keypsdagin, og møguligur vinningur ella missur verður roknaður sum útreiðsla ella vinningur.

Eru møgulig gjöld, sum skulu flytast frá keypta felagnum, verða hesi mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin. Møguligt gjald, flokkað sum virði ella ábyrgd, sum er eitt fíggjarligt tól, og sum er innan fyrri karmarnar hjá IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement, er mettt út frá marknaðarvirðinum. Broytingar í marknaðarvirðinum verða góðkendar annaðhvørt sum vinningur ella missur ella sum broyting í aðrari víðari inntøku. Um móguliga gjaldið ikki er innan fyrri karmarnar hjá IAS 39, verður metingin gjørd í samsvari við hóskaði IFRS. Møguligt gjald, sum er flokkað sum eginpeningur, verður ikki endurmett, og fylgjandi afturgjald er talt við í eginpeningin.

Goodwill verður í fyrsta umfari mettt sum kostnaður, t.e. yvirskotið frá heildini av flutta gjaldinum og mongdini av góðkendum partabrøvum í minnilutaparti, omanfyri eyðmerkta nettovirðini, sum eru fingin til vega, og ábyrgdina, sum er yvirtikin.

Um marknaðarvirðið á nettovirðinum er hægri enn samlaða gjaldið, so verður upphæddin roknað sum missur ella vinningur.

Aftaná fyrstu viðurkenningina verður goodwill virðisásett til kostprís frátrekt samlaðar niðurskrivingar. Fyrri at kanna virðisásetingina verður goodwill, sum er fingið til vega í virkissamanseting, frá keypsdegnum lagt afturat hvørjari einstakari inntøkufremjandi eind í konsernini, sum kunnu væntast at fáa ágóða av samansetingini; uttan mun til um onnur virði ella ábyrgdir hjá keypta felagnum eru lögð afturat eindunum.

Har sum goodwill hevur verið lagt afturat einari inntøkufremjandi eind, og har sum ein partur av virkseminum í tí eindini verður burturbeindur, skal goodwill, sum hoyrir til burturbeinda partin, verða tikið við í berandi partin av virkseminum, tá ið missur ella vinningur av burturbeiningini skulu staðfestast. Goodwill, sum er burturbeint á henda hátt, verður mettt út frá samsvarandi virðinum á burturbeinda virkseminum, og parturin av inntøkufremjandi eindini verður varveitt.

Joint Ventures

Joint venture er ein sáttmálabundin avtala millum konsernina og aðrar partar viðvíkjandi handilsligum virkseminum, har partarnir hava felags ábyrgd og ræði.

Keyp av kolvetnisognum er viðgjørt roknskaparliga eftir keypsháttinum (purchase method), og skulu slík keyp samsvara við allýsingina fyri "Business Combination". Keyp av einstakari leið ella hópi av leiðum, sum ikki koma undir at vera ein "Business Combination", verða viðgjörd sum keyp av ognum, uttan mun til um tann ávísi handilin beinleiðis fevndi um ognarpartin í leiðini ella um eitt felag. Sostatt verða hvørki goodwill ella útsettur skattur skild frá, og keypsprísurin verður hógskandi skrásettur tilhoyrandi ognina og skuldina, sum keypt eru.

Inntøka í sambandi við frágongd er tikin við í bókaða virðið á einstøku leitingar- ella útbyggingar- og framleiðslugnunum, soleiðis at yvirskot verður bókað sum vinningur av frágongd í rakstrarroknskapinum.

Íløgur í joint ventures verða innroknaðar við lutfalsligari konsolidering við einum parti av felagsognunum og – skyldunum - bólkaðar eftir slagji - og einum parti av inntøkuni frá sølu av felagsvörum saman við einum parti av útreiðslunum frá felagsvirkseminum. Skyldur og útreiðslur, ið viðvíkja felagsvirkseminum, eru eisini innroknaðar.

Umrokning av fremmandum gjaldoyra

Fyri hvørja einstaka eind, sum er tikin við í konsolideraða roknskapin, er ásett eitt rakstrargjaldoyra, sum eindin nýtir til uppgerð av úrsliti og fíggarstøðu. Rakstrargjaldoyrað er tað gjaldoyrað, sum eindin nýtir í tí handilsøkki, har ið eindin hevur sítt høvuðsvirksemi. Handlar í øðrum gjaldoyra enn rakstrargjaldoyranum eru handlar í fremmandum gjaldoyra.

Handlar í fremmandum gjaldoyra verða í fyrsta umfari bókaðir í rakstrargjaldoyra út frá spotkursinum millum rakstrargjaldoyrakursin og kursin á fremmanda gjaldoyranum tann dagin, handilin fer fram.

Áogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað til rakstrargjaldoyra út frá kursinum við roknskaparárslok.

Valutakurstap og -vinningur viðvíkjandi gjøldum, har kursurin er ymiskur í mun til upprunaligu skrásetingina í roknskapartíðarskeiðnum ella í undarfarnum tíðarskeiðnum, verða tikin við í raksturinum undir fíggarligum inntøkum og útreiðslum.

Tá ið konsoliderað verður, verða úrslit og fíggarpostar hjá dótturfeløgnum, sum hava annað rakstrargjaldoyra enn framløgugjaldoyra (kr.), umroknað til framløgugjaldoyra sambært mannagongdum niðanfyri:

- ogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað út frá kursinum við roknskaparárslok
- inntøkur og útreiðslur verða umroknaðar út frá kursinum á handilsdeggnum

Allir munir, sum stava frá umrokning av gjaldoyra, verða tiknir við beinleiðis yvir eginogina sum serstakur roknskaparpostur.

Fyri at gera tað meira einfalt verður roknaður ein miðalkursur fyri tíðarskeiðið, tá ið handilin fór fram, og verður hesin nýttur.

Rakstrarroknskapur

Inntøkur

Nettoinntøkur verða innroknaðar í tann mun tað er sannlíkt, at konsernin fær fíggarligan fyrimun, og um nettoinntøkurnar kunnu virðismetast álitandi. Nettoinntøkur verða virðismettar til dagsvirði av tí móttikna ella

tilgöðahavandi, uttan avsláttur, sölu mvg, punktaggjöld og líknanði avgjöld. Konsernin viðger sínar sölusáttmálar neyvt fyri at avgera, um konsernin er hövuðsveitari ella undirveitari. Konsernin hefur ta niðurstöðu, at hon er hövuðsveitari fyri allar sínar sölusáttmálar.

Söla av kolvetni verður tikin við, tá ið váðin er fluttur til keyparan. Söla av kolvetni er mett til marknaðarvirði og umfatar áogn fyri sölu og tænastru, sum er veitt undir vanligum handilsumstøðum uttan avsláttur, mvg og onnur avgjöld.

Framleiðslukostnaðir

Framleiðslukostnaðir eru kostnaðir, sum hava beinleiðis samband við rakstur av framleiðandi oljuleiðunum, kostnaðir av seldum vörum, avskrivningar, leigukostnaðir og aðrir kostnaðir í sambandi við arbeiði á oljuleiðini. Leigukostnaðir fyri líggjað töl eru tiknir við í rakstrarroknskapin við eins stórum upphæddum fyri hvørt árið í líggjartíðarskeiðnum. Virðisminking í útbyggingar- og framleiðsluognum verður eisini tikin við her.

Undanleitikostnaðir

Undanleitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá tíðini frammanundan, at loyvið var fingið til vega, umframt kostnaðir, sum ikki hava beinleiðis samband við eitt loyvi, og har nýtslan er styttri enn eitt ár.

Leitikostnaðir

Leitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá virðisminking í leitiloyvum og afturhendað loyvi.

Fyrisitingarkostnaðir

Fyrisitingarkostnaðir eru kostnaðir til umsitingarligu starvsfólkini, leiðsluna, avskrivningar og aðrir kostnaðir í sambandi við vanligu umsitingina av felagnum.

Rentur og fíggjarligar inntøkur og útreiðslur

Fíggjarligar inntøkur og útreiðslur eru rentuinntøkur og -útreiðslur, kursvinningar/tap viðvíkjandi fremmandum gjaldoyra, dividenda frá ílögum umframt amortisatióin av ognum og skyldum.

Skattur

Skattur

Skattur umfatar samlaðu upphæddina frá skattinum av ársins skattskyldugu inntøku og útsettan skatt. Gjaldkomin skattur er grundaður á skattskyldugan vinning fyri árið. Skattskyldugur vinningur er ólíkur úrslitinum í rakstrarroknskapinum á tann hátt, at hann ikki inniheldur inntøkur og útreiðslur, sum eru skattskyldugar ella avskrivningarbarar onnur ár, umframt at hann heldur ikki inniheldur upphæddir, sum aldri verða skattaðar ella avskrivaðar. Aktuellur skattur verður roknaður út frá galdandi skattasatsi ella tí skattasatsi, sum er nýttur fíggjarstøðudagin.

Útsettur skattur

Útsettur skattur er tann skattur, sum væntandi skal rindast ella verður afturrindaður grundað á munir millum bókaðu virðini á ogn og skuld í roknskapinum og tey virði á somu ognunum, sum eru nýtt í uppgerðini av skattskyldugu inntøkuni. Útsetti skatturin er innroknaður í fíggjarstøðuna sum skuld. Útsettur skattur er í hövuðsheitinum tikin við í fíggjarstøðuna fyri allar fyribilsmunir, meðan áogn av útsettum skatti verður tikin við í fíggjarstøðuna, um tað eru sannlíkindi fyri, at felagið frameftir hefur skattskyldugt yvirskot, sum frádráttarbar tap kunnu mótroknast í. Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti eru ikki innroknað í fíggjarstøðuna, um fyribils munirnir stava frá goodwill (ella negativum goodwill), ella frá fyrstu upptøku í roknskapinum (onnur enn ein "business combination") av aðrari ogn ella skuld, sum hvørki hefur ávirkan á skattskyldugu inntøkuna ella roknskaparliga úrslitið.

Útsettur skattur verður upptikin í fíggjarstøðuna av skattskyldugum munum, sum stava frá ílögum í dótturfeløg og øðrum handilssamtøkum, uttan so at konsernin sjálv hefur móguleika at broyta hesar munir, og tað er sannlíkt, at fyribilsmunirnir ikki verða broyttir í næstu framtíð.

Bókförða virðið av áogn av útsettum skatti verður gjøgnumgingið við roknskaparárslok og minkað í tann mun, tað ikki longur er sannlíkt, at skattskyldugt yvirskot verður í felagnum til mótrokning av áognini av útsettum skatti ella parti herav.

Útsettur skattur verður útroknaður eftir tí skattasatsi, sum væntandi verður galdandi, tá ið skuldin verður uppgjörd ella ognin verður nýtt.

Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti verða útlíknað, tá ið juridisk heimild er fyri at mótrokna skattaáogn og skattaskyldur hjá partafelag, og tá ið ognir og skyldur viðvíkja inntøkuskatti, sum er álíknaður av sama myndugleika, og konsernin ætlar at gera upp verandi skattaáognir og skyldur eftir nettohátti.

Skattur verður útreiðsluførdur ella inntøkuførdur í rakstrarroknskapinum, uttan so at skatturin viðvíkur roknskaparpostum, sum verða útreiðslu- ella inntøkuførdir beinleiðis yvir eginognina. Í tilíkkum førum verður útsetti skatturin eisini uppgjördur yvir eginognina.

Í sambandi við keypið av Atlantic Petroleum Norge AS er konsernin nú ein partur av norsku olju skattaskipanini fyri rakstur á tí norska landgrunninum. Í hesari skattaskipan kunnu oljufeløg, ið ikki eru í einari skatta gjaldsstøðu krevja at fáa 78% av teirra leitikostnaði afturgoldnan, upphæddin er tó avmarkað til felagsins skattliga undirskot fyri inniverandi ár. Skattaafturberingin er treyta av, at framhaldandi rakstri í nevndu feløgum. Skattaafturberingin verður útgoldin í desember eftirfylgjandi ár. Tann partur av tilgóðahavandi afturberingarskattinum, sum væntast at vera endurgoldin innan fyri 1 ár frá ársenda er innroknaður undir ogn í umferð.

Fíggjarstøðan

Goodwill

Goodwill verður roknað at byrja við og verður mett sum munurin millum kostprís á keypta felagnum, virðið á minnilutaáhugamálum hjá tí keypta felagnum og virðið á eginpeningsáhugamálum sjálvan keypsdagin og so dagsvirðið á keyptu ogninum, skyldir og treytaðar skyldir.

Tá goodwill verður roknað, verður tað býtt út á tað virksemin í konsernini, sum skapar sjálvstøðugan peningastreym (peningastreymsskapandi eindir). Peningastreymsskapandi eindir verða skilmarkaðar í samsvari við innanhýsis stjórnarlaga bókhaldið og frágreiðingina í konsernini. Goodwill verður ikki avskrivað, men kannað fyri virðisminking minst eina ferð um árið.

Immateriellar ognir

Immateriellar ognir

Immateriell støðisogn verður virðissett til kostprís við frádrátti av samlaðum av- og niðurskrivingum.

Avskrivningar verða útreiðsluførdar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum upphæddum árliga, grundað á ætlaðu nýtslutíðina hjá ognini. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Skrivstovuútgærd 3 - 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Leiti- og metingarvirksemin

Felagið nýtir "successful efforts"-roknskaparháttin í sambandi við leiti- og metingarvirksemin við atliti til roknskaparkrøvini í IFRS 6 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

Við nýtslu av "successful efforts"-roknskaparháttinum verða allar útreiðslur til leiting, meting og keyp av loyvum í fyrstu atløgu ognarførdar til brunn, leitioki ella annan hóskandi kostnaðarmiðdepil, inntil onnur

fastlegging verður gjörd. Kostnaður í teimum ymisku umförunum av leiting og meting verður síðani avskrivaður, uttan so at vinnuligar nøgdir av ráevni eru staðfestar, ella endaliga metingin ikki er gjörd liðug.

Ognarfördu upphæddirnar umfata gjöld fyri at fáa leitiloyvi, loyvisgjöld, kostnað av tøkniligum kanningum og tænastrum, útvegan av seismikki, royndarboring og kanning og aðrar beinleiðis kostnaðir.

Fíggjarútreiðslur, sum hava beinleiðis samband við leiting og meting, verða ognarfördar sambært ásetingunum í IAS 23. Í móðurfelagnum verða hesar útreiðslur rakstrarfördar.

Útreiðslur, áðrenn loyvi er fingið til at leita í einum øki, verða útreiðslufördar í rakstrarroknskapinum sum undanloyvisleitikostnaður (pre-licence exploration cost) so hvørt, sum tær leggjast afturat.

Leiti- og metingarvirksemi verður ikki avskrivað, fyrr enn metingarnar eru lidnar.

Immaterielt leiti- og metingarvirksemi, sum hevur samband við hvørt leitingarloysi, verður framflutt, inntil vinnuligar nøgdir eru staðfestar ella ikki, tó við ávísingum avmarkingum, herundir ábendingar um virðisminking. Hvørt ár verður kannað fyri virðisminking, ella um umstøður annars benda á møguliga virðisminking. Um leiðslan metir, at virðisminking er staðfest, verður leiti- og metingarvirksemið niðurskrivað samsvarandi og útreiðsluförd sum leitikostnaður.

Um vinnuligar nøgdir verða funnar, verður framflutta virðið av viðkomandi leiti- og metingarvirksemi flutt og skrásett undir útbyggingar- og framleiðsluvirksemi undir materiellum støðisognum. Áðrenn flytingina verður ognin kannað fyri ábendingar um virðisminking. Um vinnuligar nøgdir ikki eru funnar, verður ognarförði kostnaðurin útreiðslufördur í rakstrarroknskapinum sum leitikostnaður.

Materiellar ognir

Útbyggingar- og framleiðsluognir

Útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður í høvuðsheitinum samansavnað øki fyri øki og umfatar kostnað av, at vinnuligar nøgdir av ráevni verða útbygdar og gjördar búnar til framleiðslu. Harumframt umfatar útbyggingar- og framleiðsluvirksemi eisini útreiðslur frá leiti- og metingarvirksemi, sum eru fluttar frá immateriellum leiti- og metingarvirksemi, sum greitt frá í nýttum roknskaparhátti fyri leiti- og metingarvirksemi.

Kostvirðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður íroknað kostnaðin av útvegan og keypum av hesum ognum, beinleiðis umsitingarútreiðslur í hesum sambandi, ognarfördu fíggjarkostnaðir og kostnaður av framtíðar avrigging. Í móðurfelagnum verða fíggjarligir kostnaðir útreiðslufördir.

Bókförda virðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður í høvuðsheitinum avskrivað øki fyri øki eftir framleiðslueindarháttinum (unit of production), soleiðis at avskivingin samsvarar við framleiddu nøgdina í einum tíðarskeiði í mun til samlaðu rakstrarverdu nøgdirnar í økinum.

Á hvørjum ári verður virðismeting gjörd, ella tá ið umstøðurnar annars benda á, at bókförda virðið á útbyggingar- og framleiðsluvirksemi er hægri enn nyttuvirðið á ognunum.

Bókförda virðið verður samanboreið við væntaða nyttuvirðið á ognunum við støði í nútíðarvirðinum á nettopeningastreymunum frá framleiðsluni av rakstrarverdu nøgdunum av ráevni. Tap av virðisminking verður ásannað, tá ið bókförda virðið á einari ogn ella inntøkugevandi eind (cash-generating unit) er hægri enn nyttuvirðið. Tap av virðisminking verður tikið við í rakstrarroknskapinum undir viðkomandi roknskaparpost. Inntøkugevandi eindin, sum verður kannað fyri virðisminking, er vanlig á ein oljuleið, uttan so at fleiri leiðir verða samansavnaðar sum ein inntøkugevandi eind, tá ið peningastreymarnir frá leiðunum er samantvinnaðir. Tap av virðisminking verður bert broytt aftur í tann mun, bókaða virðið á ognini ikki verður hægri, enn bókaða virðið aftan á niðurskrivingar og avskivingar hevði verið, um eingin virðisminking varð staðfest.

Avskivingar og virðisminking verða útreiðslufördar í rakstrarroknskapinum sum sölukostnaður.

Avrigging

Útreiðslur til avrigging verða avsettar, tá ið skyldan er íkomin. Avsetta upphæddin er nútíðarvirðið á væntaða framtíðarkostnaðinum. Ein tilsvarendi materiel støðisogn verður stovnsett við eini upphædd svarandi til avsetingina. Materiella støðisognin verður síðani avskrivað sum partur av kostnaðinum av framleiðsluútbúnaðinum. Broytingar í nútíðarvirðinum av væntaða kostnaðinum verða vístar sum reguleringar í avsetingini og støðisognini.

Rakstrargøgn

Rakstrargøgn verða tikin við til útvegingarvirðið, frádrigin akkumuleraðar avskrivningar og tap av virðisminking.

Avskrivningar verða útreiðsluførðar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum árligum prosentparti grundað á ætlaðu nýtslutíðina. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Rakstrargøgn 3 – 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Fíggjartól

Fíggjarligar støðisognir og skyldur verða innroknaðar í fíggjarstøðuna, tá ið konsernin fær rættindi og skyldur sambært gjørdari avtalu.

Goymsla

Munurin millum samlaðu framleiðsluna og seldu framleiðsluna er rávøra á goymslu, og verður hon virðismett til marknaðarprísinn við ársenda.

Skuldarar og onnur áogn

Skuldarar og onnur áogn verða upptikin í fíggjarstøðuna til áljóðandi virði. Áogn verður minkað við frádráttum fyri væntaðar mistar upphæddir.

Tøkur peningur

Tøkur peningur umfatar kassapening og innistandandi við lokadegi innan 3 mánaðir.

Kursjavningar undir eginpeningi

Kursjavningar frá umrokning av fremmandum gjaldoyra umfata javningar, sum stava frá umrokning av fremmandum gjaldoyra, grundað á ársroknskapir hjá øðrum feløgum, sum nýta annað gjaldoyra enn Atlantic Petroleum.

Lániskuld

Lániskuld verður við fyrstu innrokning upptikin til handilsvirði frádrigið kostnað í sambandi við lántøku. Lániskuld verður eftir hetta víst í fíggjarstøðuni til amortiseraða útveganarvirðið. Munur millum lániupphæddina frádrigin kostnað í sambandi við lántøkuna og afturgjaldsvirðið verður innroknað í rakstaruppperðina yvir tíðarskeiðið fyri lántøkuna. Lániskuld verður bólkað sum stutfreistað skuld, uttan so at konsernin hevur óavmarkaðan rætt til at útseta afturgjalding av skuldini í minst 12 mánaðir aftan á lokadagin á fíggjarstøðuni.

Onnur skuld

Onnur skuld verður víst í fíggjarstøðuni til áljóðandi virði.

Avsetingar

Avsetingar verða tiknar við í fíggjarstøðuna, tá ið konsernin hevur skyldur, sum stava frá farnari hending, og tað er væntandi, at konsernin verður kravd at avgreiða skylduna. Avsetingar verða virðismettar eftir bestu meting hjá leiðsluni út frá tí kostnaði, sum skal til fyri at avgreiða skylduna lokadagin í fíggjarstøðuni. Kostnaðurin verður afturførður til nútíðarvirðið, tá ið hetta hevur týðandi ávirkan. Íroknað undir avsetingar, eru avsetingar til kostnað av avrigging av útbúnaði til olju- og gassframleiðslu.

Partabrøv sum samsýning og bonus

Partabrævagjöld við stöði í eginpeninginum verða í fyrsta umfari mettt eftir marknaðarvirðinum tann dagin, partabrøvini vórðu latin. Marknaðarvirðið, sum er sett dagin, tá ið partabrævagjaldið fer fram, verður áhaldandi brúkt yvir eina beina linju alla veitingartíðina. Hetta er grundað á metingina hjá felagnum um partabrøv, sum fara at geva rættindi; og er lagað til ávirkanina av veitingarumstøðum uttan fyri marknaðin.

Marknaðarvirðið verður ásett við at brúka alment góðkendar mannagongdir, so sum Monte Carlo-skipanina.

Avlýsingar av ella avtalur um partabrævagjöld við stöði í eginpeninginum verða viðgjørð sum ein ferðøking av veitingum. Orsakað av hesum verða upphæddir, sum annars høvdu verið góðkendar sum tænastrur, sum verða móttiknar restina av veitingartíðini, góðkendar beinanvegin í inntøkufrágreiðingini. Tá ið keypsmøguleikar verða brúktir, verða gjöldini frá starvsfólki góðkend sum vøkstur í partabrævakapitalinum hjá konsernini.

Segmentrapportering

Leiðslan er av teirri áskoðan, at konsernin bert rekur eitt slag av virkseimi: framleiðslu og sølu av kolvetni. Segmentrapportering verður tí bert gjørð eftir geografiskum uppbyti.

Uppgerð av gjaldføri

Uppgerðin av gjaldførinum er gjørð eftir óbeinleiðis háttinum og umfatar peningastreym frá rakstri, íløgum og fíggjarligum virkseimi.

Gjaldføri frá rakstri

Gjaldføri frá rakstri er uppgjørt eftir óbeinleiðis háttinum, har nettovinningur og -tap í tíðarskeiðnum verður javnað fyri ávirkan av ikki peningaligum viðurskiftum, tíðargreiningum, rindan av skatti og inntøkum og útreiðslum, sum stava frá íløgum og fíggjarligum gjaldføri.

Gjaldføri frá íløgum

Gjaldføri frá íløgum umfatar peningastreym, sum hevur samband við keyp og sølu av eindum og virkseimi, keyp og sølu av immateriellum, materiellum og øðrum ikki peningaligum ognum umframt keyp og sølu av virðisbrøvum, sum ikki verða javnmett við tøkkan pening ella líknandi.

Gjaldføri frá fíggjarvirkseimi

Gjaldføri frá fíggjarvirkseimi umfatar hækking av partapeningi, upptøku og afturgjalding av lánnum og útluting av vinningsbýti.

2.4 Broytingar í roknskaparháttum og upplýsingum

Nýggj og betrað stöði og tulkning

Konsolideraði roknskapurin er givin í samsvari við roknskaparháttin, sum varð brúktur farnu fíggjarárin, og sum samsvara við roknskapirnar farna fíggjarárið.

Nýggir standardar og tulkningar, settar í gildi frá 1. januar 2013, ið konsernin tók í nýtslu fyri fyrstu ferð í inniverandi ári. Hesir vóru IFRS 10 Consolidated Financial Statements, IFRS 11 Joint Arrangements, IFRS 12 Disclosure of Interests in Other Entities, IAS 27 Separate Financial Statements, IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures og IFRS 13 Fair Value Measurement. Eingin av hesum standardum hevði ávirkan á áður avløgdu fíggjarstøður, fíggjarúrslit, upplýsingar ella ávirkaði áður kunngjørda fíggjarpolitikkin hjá konsernini.

Fleiri aðrar broytingar komu í gildi fyrstu fer í 2013. Hesar broytingar hava tó ikki ávirkan á árs- og konsernroknskapin hjá konsernini ella tíðarroknskapin hjá konsernini.

Slagið og ávirkanin av hvørjum nýggjum viðkomandi standardi og/ella broyttum standardi er greitt frá niðanfyri. Burtursæð frá broytingunum greiddir frá niðanfyri, eru nýttu roknskaparreglur tær somu og eru óbroyttar í mun til tær, ið nýttar vóru til undanfarin ár.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements og IAS 27 Separate Financial Statements

IFRS 10 skiftir út ein part av IAS 27 Consolidated and Separate Financial Statements sum vísir til roknskaparføring av konsolideraðum ársroknskapum. Hann umfatar eisini tey evni, ið eru viðgjørð í SIC-12 Consolidation - Special Purpose Entities.

IFRS 10 kemur við einum “single control model”, ið skal brúkast til allar fyrirkur, íroknað “Structured Entities” (áður nevnd feløg við serligum endamáli). Broytingarnar, ið IFRS 10 kemur við, krevja av leiðsluni, at hon ger týðandi metingar fyri at avgera, hvørjar fyrirkur felagið hevur tamarhald á, og sum tí skulu konsoliderast av móðirfyrirkuni, samanborið við krøvini, ið vóru í IAS 27.

Nýtslan av IFRS 10 og IAS 27 hevði ikki ávirkan á roknskaparligu viðgerðina av kapitalpørtum í dótturfeløgum hjá konsernini.

IFRS 11 Joint Arrangements og IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures

Nýtslan av IFRS 11 og IAS 28 hevði ikki ávirkan á roknskaparligu viðgerðina av ognarpørtum í felags avtalu, tí konsernin avgjórði at teirra felags avtalu, áður bólkaði sum felags ávirkandi ognir, vóru bólkaði sum joint operations undir IFRS 11.

IFRS 12 Disclosure of Interests in Other Entities

IFRS 12 ásetur upplýsingar krøv um kapitalpartar í dóttirfeløgum, joint arrangements, assosierað feløg og feløg við serligum endamáli. Krøvini í IFRS 12 eru meira umfatandi enn áður galdandi krøv til tílíkar upplýsing um íløgur, men hava ikki ávirkan á figgjarstöðu ella úrslit hjá konsernini.

IFRS 13 Fair Value Measurement

IFRS 13 fastsetur ein hátt til vegleiðing í sambandi við øll dagsvirðir í IFRS. IFRS 13 broytist ikki, tá eitt felag er ásett at brúka dagsvirði, men gevur meira vegleiðing um, hvussu ein ásetur dagsvirði í tráð við IFRS, tá dagsvirði er kraft ella ein móguleiki. IFRS allýsir dagsvirði sum útgangsstøði. Nýtslan av IFRS 13 hevur ikki týðandi ávirkan av dagsvirðinum í konsernini.

IAS 19 Employee Benefits (Endurskoðaður 2011)

Endurskoðaði standardurin inniheldur eina røð av broytingum, ið eru líka frá grundleggjandi broytingum til einfaldar kláringar og umorðingar. Tær meira týðandi broytingarnar eru hesar:

- Fyri samsýningar skipanir, har móguleiki at útseta innrokning av aktuarsligum vinningum ella missum (tvs ávirkanar politikkur) er nú slettaður. Sum endurmett, eru kostnaðar upphæddirnar í rakstrinum avmarkaðar til inniverandi ár og undanfarið ár, vinningur ella tap av semjum, og netto rentuinntøkur/útreiðslur. Allar aðrar broytingar eru nettaðar.
 - Samsýningar ognir (skyldur), íroknað aktuar vinning og miss, eru innroknaði í OCI uttan at hava eftirfylgjandi ávirkan á rakstrarúrsliti.
 - Væntað úrslit av samsýningar skipanum eru ikki longur innroknaði í raksturin. Væntað úrslit eru ístaðin innroknaði í raksturin við rentuinntøkum, ið eru útroknaðar við diskoneringsatsi brúktir til at máta eftirlønarskylduna.
 - Málsetningurin fyri at upplýsa eftirlønarsamsýningar politikkin er orðleiddur í endurskoðaðu standardinum saman við nýggjum og endurskoðaðum upplýsingarkrøvum. Hesar nýggju upplýsingarnar innihalda kvantitativar upplýsingar um viðkvæmi av samsýningar politikkinum til fyrimum fyri eina rímliga sannlíka broyting í hvørjum munandi aktuarsligum fyrirtreyt.
- Fráfaringarágóðar verða innroknaðir til fyrru av hesum hendingum, tá tilboð um uppsøgn ikki kann takast aftur ella tá tær tilknýttu umstruktureringarkostnaðirnir innroknast eftir IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.
 - Munurin í millum stuttfréiðstaðir og ella langfréiðstaðir starvsfólkaágóðar er grunda á, væntaða tíðspunkti fyri avrokning meira enn arbeiðstakarans rætt til ágóðan.

Endurskoðaði standardurin verður brúktur við afturvirkandi kraft í tráð við krøvini í IAS 8 um broytingar í roknskaparpraksis. Tað eru avmarkaði undantøk fyri at taka ognir uttanfyri nýstuumráðið hjá IAS 19 og til at

upplýsa viðkvæmar upplýsingar fyri at samanbera tíðarskeið í tíðini broytingarnir fyrstu ferð koma í gildi. At taka í nýtslu áðrenn tíð er loyvi og skal upplýsast.

Betringar til IFRS´ar — 2009-2011 skeiðið:

- IFRS 1 — Repeat application of IFRS 1
- IFRS 1 — Borrowing Costs
- IAS 1 — Clarification of the requirement for comparative information
- IAS 16 — Classification of servicing equipment
- IAS 32 — Tax effects of distributions to holders of equity instruments
- IAS 34 — Interim financial reporting and segment information for total assets and liabilities

Árliga betringar gjøgnumgongdin hjá IASB fast við ikki átrokandi, men neyðugar neyvleikar og broytingar til IFRS. Í árligu betringarskeiðnum 2009-2011 útsendi IASB seks broytingaruppskot til fimm standardar, yvirlit yvir hvørjar er omanfyri. Broytingarnir koma í gildi fyri roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2013 ella seinni. Nýtsla áðrenn tíð er loyvd og skal upplýsast. Broytingarnir verða brúktir við afturvirkandi kraft í tráð við krøvini í IAS 8 um broytingar í roknskaparpraksis.

Konsernin fer at meta um hesa ávirkanina í samband við hini stigini, tá ið seinasti standardurin í øllum stígum er tikin við. Leiðslan metir, at tað fer ikki at hava munandi ávirkan á konsolideraðu ársfrásøgnina hjá konsernini, um hesir standardirnir og tulkningarnar verða sett í verk.

2.5 Standardir útgivnir men framvegis ikki virknir

Ongir standardir og tulkningarnar eru kunngjørd, sum framvegis ikki virkin um ta tíðina, tá ið ársfrásøgnin var útgivin, og sum konsernin roknar við fara at hava eina ávirkan á upplýsingar, fíggarstøðuna ella úrslitið, tá ið tey verða brúkt seinni. Konsernin ætlar at taka hesar standardir og tulkningar til sín, um tey eru viðkomandi, tá ið tey verða virkin.

IFRS 9 Fíggjartól

IFRS 9 (so sum tað er útgivið) vísir á fyrsta skeiðið av arbeiðinum hjá IASB at yvirtaka IAS 39 og fevnir um flokkingina og metingina av fíggjarligu áognum og skyldum, so sum tað er greitt frá í IAS 39. Standardurin var upprunaliga galdandi fyri ársroknskapir, sum byrjaðu 1. januar 2013 ella seinni, men broytingarnar Admendments to IFRS 9 Mandatory Effective Date of IFRS 9 and Transition Disclosures, útgivin í desember 2011, fluttu kravdu tíðina til 1. januar 2015. Seinnu skeiðini fer IASB at viðgera roknskaparlaga váðar og niðurskrivingar. At fyrsta stigið í IFRS varð brúkt fer at ávirka flokkingina og metingina av fíggjarligu áognum hjá konsernini, men tað fer ikki at ávirka flokkingina og metingina av fíggjarligum skyldum. Konsernin fer at meta um hesa ávirkanina í samband við hini stigini, tá ið seinasti standardurin í øllum stígum er tikin við.

IFRIC Interpretation 21 Levies (IFRIC 21)

IFRIC 21 ger grein á, at eitt felag innroknar eina skyldu, tá undirliggjandi virksema útloysir eitt gjald, ið er eyðmerkt til tað viðkomandi lóg, ið uppstendur. Fyri eina skyldu, ið útloysir við at náa eitt minsta mark, ger tulkningin grein á, at eingin ábyrgd kann brúkast fyrr enn tey givnu minstu krøvini eru nádd. IFRIC 21 kemur í gildi fyri ársroknskapir, ið byrja 1. januar 2014 ella seinni. Nýtslan av IFRIC 21 hevur móguliga ávirkan á framleiðslu og tilíkk avgjald í konsern roknskapinum, ið ikki lúka allýsingina av inntøku skatti í IAS 12. Tó, so er konsernin enn í fer við at meta um umfangi av ávirkanini.

3 Landafreðiligt býti

Konsernin

Partsfrágreiðingar verða gjørdar eftir innanhýsis frágreiðsluleisti, sum samtakið brúkar, og í samsvari við tað er fremsti parturin landafreðiligur. Leiðslan metir, at samtakið fevnir um eitt einasta handilsøki: at framleiða og selja kolvetni.

kr. 1.000	Føroyar		Stóra Bretland		Norra		Onnur		í alt	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
Inntøkur										
Søla av olju	0	0	409.869	583.622	0	0	0	0	409.869	583.622
Søla av gassi	0	0	7.329	12.318	0	0	0	0	7.329	12.318
Inntøka arbeiðsmegi og endurgjald	0	0	224	856	0	0	0	-51	224	805
Inntøkur til samans	0	0	417.421	596.796	0	0	0	-51	417.421	596.745
Úrslit										
Úrslit av primerum rakstri	-5.459	-12.633	93.765	264.010	-48.963	-2.840	-40.973	-1.766	47.334	249.611
Rentu- og figgjarinntøkur	41	1.363	6.796	1.077	453	236	566	4	7.403	2.444
Rentu- og figgjarútreiðslur	-4.907	-6.742	-2.255	-14.755	-9.219	0	-1.469	-295	-8.631	-21.793
Úrslit áðrenn skatt	-10.325	-18.012	98.306	250.332	-57.728	-2.604	-41.876	-2.108	46.105	230.263
Skattur	0	0	-48.330	-162.609	34.280	1.611	0	0	-48.330	-162.609
Úrslit eftir skatt	-10.325	-18.012	49.975	87.723	-23.448	-993	-41.876	-2.108	-2.225	67.653
Ogn og skuld										
Segmenterað ogn	123.219	37.659	912.179	951.142	177.474	70.241	24.307	62.774	1.059.705	1.051.575
Segmenterað ogn til samans	123.219	37.659	912.179	951.142	177.474	70.241	24.307	62.774	1.059.705	1.051.575
Segmenterað skuld til samans	97.786	86.651	463.412	457.431	72.395	33.959	6.241	-31.801	567.439	512.281
Annað segmenterað sundurbýti										
Tilgongd í árinum v.v. leiti- og metingar- virksmi, útbygging og framleiðslu	2.697	19.495	366.615	200.820	36.189	0	53.851	2.126	423.164	222.441
Avskrivningar í árinum	-488	-274	-98.336	-141.093	-6.905	0	0	-137	-98.824	-141.505
Afturlating og niðurskriving av leitiløgum	-270	-9.242	-71.369	-17.867	-11.057	0	-39.744	0	-111.383	-27.109

Konsernin skipar sín rakstur býttan sundur landafreðiliga. Í 2013 var raksturinn hjá konsernini á fyra landafreðiligum støðum: í Føroyum, í Stóra brettlandi, í Norra og øðrum londum, ið fevna um Niðurlond, og Írland

4 Framleiðslukostnaður

kr. 1.000	2013	2012
Rakstrarkostnaður	124.199	133.754
Avskrivningar og amortisering, materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksmi: Olju- og gassognir	97.567	141.134
	221.767	274.888

5 Leitikostnaður

kr. 1.000	2013	2012
Afturlating av loyvum	48.742	2.460
Niðurskriving av leitingarloyvum	70.906	24.748
	119.647	27.209

Føroyska loyvið L014 gekk út í januar 2013 og var tí longu avskrivað í 2012. Tilgongdin í 2013 er avskrivað í árinum. Í Stóra Bretlandi er Magnolia avskrivað. Í Írlandi er partur av Dunquin brunnum avskrivaður. Felagið hevur latið P1734 Endymion innaftur og avskrivað P1716 Foxtrot, Ketex teigin 49/3, P1827 Lead K og P1748 Dory. Í Norra varð PL559 Hendricks latið innaftur.

Leiðslan hevur endurskoðað berandi upphæddirnar fyri ognirnar og hevur avrátt, at eingin onnur niðurskriving verður gjørd í 2013.

6 Samsýning til grannskoðarar

kr. 1.000	2013	2012
Grannskoðan:		
Lógarkravid grannskoðan, móðurfelag	432	408
Gjøgnumgongd av tíðarroknskapi	250	240
Grannskoðan, dótturfelag	282	560
	963	1.207
Skattaráðgeving:		
Ráðgeving	48	49
	48	49
Aðrar veitingar:		
Onnur ráðgeving	12	77
	12	77

7 Starvsfólkaútreiðslur

kr. 1.000	2013	2012
Starvsfólkakostnaður, íroknað løn til nevnd og leiðslu:		
Lønir:		
Nevndin*	1.680	1.518
Stjórin - CEO***	1.942	1.728
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	30.267	13.780
	33.888	17.027
Bonus:		
Stjórin - CEO****	352	900
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	1.535	2.343
	1.887	3.243
Partabævasamsýning - LTIP		
Stjórin - CEO	734	418
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	1.298	636
	2.033	1.054
Eftirløn:		
- vunnin eftirlønarrættindi	0	0
- goldin eftirlønargjöld		
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	2.691	1.506
	2.691	1.506
Sosial gjöld	5.795	1.701
	5.795	1.701
Starvsfólkaútreiðslur íalt	46.294	24.532
	2013	2012
Míðaltal av starvsfólki í árinum**:		
Tæknilig starvsfólk	17	10
Leiðsla og fyrisiting	10	6
	27	16

* Løn til nevndina er útgreinað undir 'kunning til partaeigarar'

** Tal av starvsfólkum er íroknað leiðsluna

*** Afturat lønini fær stjórin aðra samsýning á kr. 5.300.

**** Bonus fyri 2012 er bytt upp í reiðan pening kr. 637.500 og 1.521 stk. partabrev á kr. 172,55. Uppsagnarfreistin hjá stjóranum er eitt ár.

8 Partabrøv sum samsýning

Felagið hevur eina samsýningarstrategi, har kostnaðarleysar optiónir at keypa partabrøv í felagnum eru givnar stjóranum, hægri settum starvsfólkum og limum í leiðsluni. Optiónir kunnu geva av sær aftaná á eitt trý ára tíðarskeið, um ein framvegis er í starvi og lýkur treytirnar um leiðslukrøvini.

Broytingar í árinum	2013		2012	
	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur kr.	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur kr.
Útistandandi 1. januar	22.352	169,50		
Givið í tíðarskeiðnum	21.804	157,50	22.352	169,50
Mist rættin til í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Brúkt í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útgingið í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útistandandi 31. desember	44.156	163,57	22.352	169,50
At vera brúkt 31. desember	0	0	0	0
Loyvt men ikki útgivið 31. desember	0	0	0	0

Røðin av útgivnum prísnum fyri optiónir útistandandi við árslok var 157,50 kr. til 169,50 kr.

Vektaða miðal sáttmálabundna restiðin fyri partabræva optiónirnar útistandi við árslok 2013 er 2,27 ár (2012: 2,23 ár)

Vektaða miðal dagsvirði av optiónum útgivnar í árinum er 146,00 kr. og fyri optiónir útgivnar í 2012 var tað 184,24 kr.

Dagsvirði á einum LTIP útgivið í 2012 var 184,24 kr. og í 2013 er tað 146,0 kr. Legg til merkis, at dagsvirði er meira enn 100% fyri tað útgivnað í 2012 svarandi til 93% fyri 2013 prísir fyri partabrævið á útgevingardegnum sum úrslit av at LTIP partabrævafrásaldarin loyvir veiting av upp til trýggjar ferðir upprunavirðið. Hetta hevur við sær, at samlaði prísurin er 7.241.101 kr., ið verður viðgjørt soleiðis:

Útreiðsluført í rakstrinum	LTIP givin 2013 kr.	LTIP givin 2012 kr.	Til samans kr.
2012 Kostnaður	-	1.060.587	1.060.587
2013 Kostnaður	709.483	1.372.745	2.082.228
2014 Kostnaður	1.040.005	1.372.745	2.412.750
2015 Kostnaður	1.040.005	312.159	1.352.164
2016 Kostnaður	333.372	-	333.372
	3.122.865	4.118.236	7.241.101

Brúkt til háttalagi	LTIP givin 2013 kr.	LTIP givin 2012 kr.
Vinningsbýti í %	0,00	0,00
Óstøðuleiki í %	34,50	39,63
Handil uttan vága í %	0,24	0,43
Dagur	26. apríl 2013	24. mars 2012
Væntað livitíð	3	3
Partabrævafrísur	157,50	169,50
Háttalag	Monte Carlo	Monte Carlo
Tal av givnum optiónum	21.804	22.352

9 Rakstrar inntøkur

kr. 1.000	2013	2012
Aðrar inntøkur eru yvirleggittárgjald	0	14
	0	14

10 Avskrivningar

kr. 1.000	2013	2012
Avskrivningar eru íroknaðar í fyrisingarkostnaðinum í rakstrinum	8.583	1.073
	8.583	1.073

11 Rentuinntøkur og –útreiðslur og fíggjarligar inntøkur og -útreiðslur

kr. 1.000	2013	2012
Rentu- og fíggjarinntøkur:		
Stuttfreistað innlán	586	2.587
Kursmunir	867	0
	1.454	2.587
kr. 1.000	2013	2012
Rentu- og fíggjarútreiðslur:		
Bankalán og kassakreittur	8.992	6.666
Ognarar	7	9
Staðfest tap á virðisbrøvum	2.036	7.307
Afturføring av avsláttir av skyldum	259	366
Annað	153	148
Kursmunir	0	7.204
	11.448	21.699

12 Skattur

kr. 1.000	2013	2012
Skattur í árinum:		
Skattur í Stórabretlandi	-1.565	-23.973
Skattur í Norra at fáa aftur	47.019	2.890
Skattur til samans í árinum	45.454	-21.083
Útsettur skattur:		
Útsettur skattur í Stórabretlandi	-97.452	-143.605
Útsett skattainntøka í Stórabretlandi	50.687	4.969
Útsettur skattur í Norra	-12.739	-1.279
Útsettur skattur til samans	-59.504	-139.915
Skattur av úrsliti frá vanligum rakstri	-14.051	-160.998

Hin 31. desember 2013 hevði konsernin eina útsetta skattaáogn áljóðandi 20,2 mió. kr. (2012: 15,3 mió. kr.) sum ikki er tikin við í roknskapin
Henda áogn er uppgjørd soleiðis:

Munur millum skattligar og roknskaparligar avskrivningar: 5,5 mió. kr. (2012: 8,5 mió. kr.)

Framflutt hall: 25,7 mió. kr. (2012: 23,9 mió. kr.)

Hallid kann flytast fram í óavmarkaða tíð.

Útreiðsluførdur skattur í árinum í mun til roknaðan skatt av ársúrslitinum:

	2013	2012
Úrslit av vanligum rakstri áðrenn skatt	-11.623	227.659
	-11.623	227.659
Skattur av rakstraryrskoti	12.673	75.172
Kolvetnisskattur	703	79.659
	13.376	154.831
Skattaávirkanin av:		
Ikkí skattliga frádráttarloyvdar útreiðslur	5.703	7.271
Inntøka á landi, netto	5.409	0
Inntøka, skatti við lægri skattaprosenti	-1.833	-399
Javningar til undanfarna ár grunda á broytingar í skattaprosenti	729	248
Javningar fyri uppruddingarkostnað	-6	359
Rættingar til undanfarna ár	424	-1.312
Broyting í "Brown field allowances"	-3.654	0
Rentur í Norra	-90	0
Ringe fence expenditure supplement charge - Stóra Bretland	-5.004	0
Útsettur skattur upp á fíggjarligar postar	-1.004	0
Útreiðsluførdur skattur í árinum	14.051	160.998

13 Vinningsbýti

Nevndin mælir til, at einki vinningsbýtið verður útlútað. (2012: 0 kr.)

14 Úrslit fyr hvørt partabræv

Útrokning av úrsliti fyr hvørt partabræv er við stæði í úrsliti eftir skatt og vektaðum miðaltali av partabrevum í umfari í árinum.

Grundleggjandi úrslitið fyr hvørt partabræv er útroknað soleiðis:

kr. 1.000	Úrslit eftir skatt		Vektað miðaltal av partabrevum		Úrslit fyr hvørt partabræv	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
Grundleggjandi	-25.674	66.661	2.689.991	2.498.680	-9,54	26,68
Útvalnað	-26.015	66.660	2.689.991	2.498.680	-9,67	26,54

15 Goodwill

kr. 1.000	2013	2012
1. januar	57.693	37.851
Kursmunur	0	18.856
Tilgongd í árinum	-3.339	987
31. desember	54.354	57.693

Goodwill í 2012 er frá keypinum av Emery Exploration AS (nú Atlantic Petroleum Norge AS).

16 Immateriell ogn

kr. 1.000	Føroyar	Stóra Bretland	Norra	Onnur	Til samans
Íleggur					
1. januar 2012	378	551	0	0	929
Tilgongd í árinum	120	14	16.164	0	16.298
31. desember 2012	498	565	16.164	0	17.227
Kursmunur	899	2.406	15.402	0	18.707
Tilgongd í árinum	0	-13	-2.087	0	-2.101
31. desember 2013	1.397	2.958	29.479	0	33.834
Niðurskriving og avskrivning					
1. januar 2012	-53	-191	0	0	-244
Kursmunur	0	-5	0	0	-5
Útreiðslur í árinum	-130	-158	-100	0	-389
31. desember 2012	-183	-355	-100	0	-638
Útreiðslur í árinum	-336	-253	-6.636	0	-7.225
Kursmunur	0	4	508	0	513
31. desember 2013	-519	-604	-6.228	0	-7.351
Bókað virði					
31. desember 2012	315	210	16.064	0	16.589
31. desember 2013	878	2.354	23.251	0	26.482

17 Olja og gass – Immaterielt leiti- og metingarvirksemi

kr. 1.000	Føroyar	Stóra Bretland	Norra	Onnur	Í alt
Íløgur					
1. januar 2012	16.641	68.069	0	5.722	90.432
Kursmunir	0	1.733	0	20	1.753
Tilgongd í árinum	20.310	76.923	0	2.126	99.359
Tilgongd í árinum frá virkissamansetingum	0	0	51.341	0	51.341
Flutt til útbyggingar- og framleiðsluvirksemi	-57	-1.905	0	0	-1.963
Avhending av loyvum	-9.023	-14.713	0	0	-23.736
Konsoliderað renta avskrið/flutt til materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi	-162	-1.249	0	0	-1.410
31. desember 2012	27.710	128.857	51.341	7.869	215.777
Kursmunir	0	-4.041	-5.805	0	-9.846
Tilgongd í árinum	1.631	74.361	19.835	53.851	149.679
Tilgongd í árinum frá virkissamansetingum	-9.654	0	0	0	-9.654
Avhandan av loyvum	0	-37.684	-11.057	0	-48.742
Leitingarkostnaður avskrið	-124	-37.883	0	-39.744	-77.752
Konsoliderað renta avskrið	-73	-2.708	0	0	-2.780
31. desember 2013	19.490	120.902	54.314	21.976	216.682

Bókaða virðið á leitingar- og metingarvirkseminum umfatar virknu leitingar- og metingarloyvini. Hesi verða niðurskrivað yvir raksturin sum leitikostnaður, um ikki rakstrarverðar nøgdir verða staðfestar, ella leitingar og metingararbeiðið ikki er liðugt, og tað ikki eru nakrar ábendingar um virðisminking. Endaliga úrslitið av leitingar- og metingararbeiðinum, og sostatt hvørt bókaða virðið verður vunið inn aftur, er ógvuliga óvist.

18 Olja og gass – Materielt útbyggingar- og framleiðsluvirksemi

kr. 1.000	Føroyar	Stóra Bretland	Norra	Onnur	Í alt
Íløgur					
1. januar 2012	0	799.633	0	0	799.633
Kursmunir	0	20.040	0	0	20.040
Tilgongd í árinum	0	123.344	0	0	123.344
31. desember 2012	0	943.017	0	0	943.017
Kursmunir	0	-21.226	0	0	-21.226
Tilgongd í árinum	0	289.697	0	0	289.697
31. desember 2013	0	1.211.488	0	0	1.211.488
Niðurskriving og avskrivning					
1. januar 2012	0	-353.012	0	0	-353.012
Kursmunir	0	-8.803	0	0	-8.803
Tilgongd í árinum	0	-140.360	0	0	-140.360
31. desember 2012	0	-502.175	0	0	-502.175
Kursmunir	0	9.759	0	0	9.759
Tilgongd í árinum	0	-97.567	0	0	-97.567
31. desember 2013	0	-589.984	0	0	-589.984
Bókað virði					
31. desember 2012	0	440.842	0	0	440.842
31. desember 2013	0	621.504	0	0	621.504

Avskrivningar og amortisering av útbyggingar- og framleiðsluvirksemi verður roknað við støði í framleiðsluni í tíðarskeiðinum í mun til væntaðu nøgdina av prógvaðari og sannlikari nøgd av kolvetni síðst í tíðarskeiðinum umframt framleiðsluni í tíðarskeiðinum. Hetta verður gjørt fyri hvørja leið sær. Metingar av staðfestum og møgulegum nøgdum byggja á metingar, sum taka støði í olju- og gassprísum, framtíðar kostnaðarstøði, olju og gassi, sum er til staðar og útvinningsarevnið í goymslunum, sum eru sera óvissar. Leiðslan nýtir í sínum metingum hættir, sum eru vanligir í oljuvinnuni, til tess gera metingarnar, eins og at hesar javnan verða samanbornar við metingarnar hjá samstarvspartum í joint venture ella uttanhýsis ráðgevvum. Og tó, nøgdin í goymslunum, sum at enda verður útvunnin frá eini leið, kann ikki sigast við vissu, fyrr enn leiðin útvunnin.

19 Materiell rakstrargögn

kr. 1.000	Føroyar	Stóra Bretland	Norra	Onnur	Í alt
Íløgur					
1. januar 2012	781	2.258	0	0	3.039
Kursmunir	0	54	0	0	54
Tilgongd í árinum	595	554	752	0	1.900
31. desember 2012	1.376	2.865	752	0	4.993
Kursmunir	0	-251	-97	0	-348
Tilgongd í árinum	167	151	952	0	1.270
31. desember 2013	1.543	2.765	1.606	0	5.914
Niðurskriving og avskrivning					
1. januar 2012	-645	-1.016	0	0	-1.660
Kursmunir	0	-21	0	0	-21
Tilgongd í árinum	-144	-575	-37	0	-755
31. desember 2012	-788	-1.612	-37	0	-2.437
Kursmunir	0	217	25	0	241
Tilgongd frá virkissamansetingum	0	0	0	0	0
Tilgongd í árinum	-152	-516	-269	0	-937
31. desember 2013	-940	-1.911	-282	0	-3.133
Bókað virði					
31. desember 2012	587	1.253	714	0	2.555
31. desember 2013	603	854	1.325	0	2.782

20 Kapitalpartar í dótturfeløgum

Dótturfeløg, ið móðurfelagið P/F Atlantic Petroleum eigur 100%, eru hesi:

Navn á felagi	Virksemi og land har virksemið er	Landið, har felagið er skrásett
Atlantic Petroleum Norge AS	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Norra	Norra
Atlantic Petroleum UK Limited	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stóra Bretlandi	England og Wales
Atlantic Petroleum (Ireland) Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Írlandi	Lýðveldið Írland
Volantis Exploration Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stóra Bretlandi	England og Wales
Volantis Netherlands B.V.*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Niðurlondum	Niðurlond

* Átt gjøgnum dótturfelag

21 Goymsla

kr. 1.000	2013	2012
Chestnut	14.170	3.949
Etrick	22.393	9.397
Blackbird	2.196	658
	38.759	14.004

Framleidd, men ikki seld olja við ársenda, virðismett til dagsvirði

22 Skuldarar og onnur áogn

kr. 1.000	2013	2012
Skuldarar	30.688	63.369
Tíðaravmarkingar	10.276	25.337
Annar skattur og meirvirðisgjald til góðar	2.375	3.056
Onnur áogn	5.154	6.594
	48.493	98.356

Skattur tilgóðar í Norra varð í 2012 bókaður undir "annar skattur og meirvirðisgjald til góðar". Íroknaða upphæddin var 27,1 mio kr. og notan visti tá til samans 30,1 mio kr.

Skuldarar og onnur áogn falla til gjaldingar áðrenn eitt ár.

Bókaðu upphæddirnar á skuldarum og aðrari áogn samsvara við dagsvirðið við ársroknskaparlok.

23 Ognarar og onnur skuld

kr. 1.000	2013	2012
Vöru- og tænauskuld	52.855	71.455
Tíðaravmarkingar	5.162	3.915
Annar skattur og mvg skuld	3.365	1.913
Önnur skuld	33.454	31.605
	94.836	108.888

Ognarar og onnur skuld falla til gjaldingar áðrenn eitt ár.
Bókaðu upphæddirnar á ognarum og aðrari skuld samsvara við dagsvirðið við ársrokskaparlok.

24 Tøkur peningur, stutt- og langfreistað skuld

kr. 1.000	2013	2012
Tøkur peningur:		
Tøkur peningur á bók	184.613	242.521
Tøkur peningur til samans	184.613	242.521
Stuttfreista bankalán	44.558	19.500
Önnur stuttfreista lán	0	0
Stuttfreista lán til samans	44.558	19.500
Langfreista bankalán	58.500	58.500
Önnur langfreista lán	0	0
Langfreista lán í alt	58.500	58.500

Lánini falla soleiðis til gjaldingar:

kr. 1.000	2013	2012
Bankalán víst eftir, nær tey falla til gjaldingar:		
Millum eitt til fimm ár	58.500	58.500
Meira enn fimm ár	0	0
Lán til samans	58.500	58.500

Konsernin hevði eitt langfreistað lán á 58,5 mió. kr. við árslok 2013 (2012: 58,5 mió. kr.). Við árslok 2013 var samlaða lániskuldin 103,1 mió. kr. (2012: 78,0 mió. kr.). Norska dóttirfelagið hevur ein partvís brúktan lánaðilittet uppá NOK 300 mió.

25 Langleiguskyldur

kr. 1.000	2013	2012
Í minsta lagi henda rakstrarlangleiðu upphædd er tikin við í raksturinum í ár	50.332	44.503
	50.332	44.503
Í minsta lagi hesar rakstrarleiguskyldur áliggja konsernini v.v. framtíðar langleiguskyldum. Tær kunna ikki broytast, og falla til gjaldingar soleiðis		
Áðrenn eitt ár	51.464	44.403
Eitt til fimm ár	6.070	14.626
Meira enn fimm ár	0	0
	57.534	59.029

Í sambandi við at konsernin luttekur í felags avtalum við onnur feløg, er ein avtala gjørd, har konsernin er partur av eini leiguavtalu viðvíkjandi leigu av einum flótandi framleiðslu-, goymslu- og offloading palli. Gjöldini sambært hesi leiguavtalu byrjaðu á leið 1. oktober 2008 og verða goldin hálvárliga. Leiguavtalan er endurnýggja frá 1. januar 2014 og tryggjar leigu av pallinum 1 ár frammi við einum eyka 5x triggjar mánaðar endurnýggjan, ið gevur eina møguliga leingjan av leiguni til endan av mars mánaða 2016. Konsernin hevur eina árliga leiguskyldu fyri umleið USD 5,2 milliónir.

Sambært eini aðrari felags avtalu við onnur feløg er konsernin partur av eini avtalu um at leiga eina flótandi framleiðsluleind í fimm ár. Ein avtala er nú gjørd, har upprunaligu treytirnar í avtaluni eru longdar fram til 4. mars 2015.

Felags avtalan gevur møguleika at leingja avtaluna við tveimum árum. Gjöld fyri hesa avtaluna hava mettar skyldur fyri konsernina uppá umleið USD 3,4 milliónir um árið.

Leiguskyldurnar eru afturførdar til nútíðarvirði. Nýttá rentan er 6,7 %.

26 Avseting fyrir langfreistaðum skyldum

kr. 1.000	2013	2012
Útsett gjald:		
1. janúar	13.809	13.104
Kursmunir	-321	342
Tilgongd í árinum	-13.488	363
31. desember	0	13.809
Avriggerarkostnaður		
1. janúar	147.177	101.729
Kursmunir	-3.273	2.495
Tilgongd av framtíðar avriggerarskyldum í árinum	26.861	35.756
Tíðarmunir í diskontering av avriggerarkostnaði	2.024	7.197
Avskrivning	0	0
31. desember	172.790	147.177
Avsett til samans	172.790	160.986

Avsetingarnar umfata útsett gjöld v.v keypi av nækrum loyvum. Útbyggingarættanin fyrir loyvinu er góðkend, og tiskil er avsetingin gjörð fyrir möguleg útsett gjöld, sum eru væntandi. Upphæddin er lögð aftur at lögnum í útbyggingar- og framleiðsluvirksemi. Ein avseting fyrir eitt loyvi er flutt til avsetingar fyrir stuttfreistaðar skyldur.

Avsetingin fyrir avriggerarútreiðslur er nútíðarvirði á útreiðslunum v.v. olju- og gassilögum, sum eru væntaðar at falla til gjaldingar millum 2013 og 2031. Avsetingin er gjörð út frá metingum frá fyrirstöðufelagnum. Við stöði í núverandi fígjarliga umhvervinum metir leiðslan, at heasr metingarnar geva eitt rímligt stöði at meta um framtíðarskyldurnar. Hesar metingar verða eftirkannaðar javnan til tess at taka hædd fyrir týðandi broytingum í fyrirtreytunum. Og tó, endaligu avriggerarútreiðslurnar eru tengdar at framtíðarmarknaðarprísnum fyrir tey neyðugu avriggerarbeiðini, sum endurspegla marknaðarviðurskiftini til ta tíð.

Harafaturat er tíðin fyrir avriggeringina tengd at, nær leiðin stöðgar at framleiða í rakstrarverðum nögðum. Hetta er so aftur tengt at framtíðar olju- og gassprísnum, sum eru óvissir.

27 Fíggjartól

Virksemið hjá konsernini ger, at hon er fyri fíggjarligum váða í sambandi við broytingar, serliga broytingar í olju- og gassprísum, men eisini í gjaldoyra og rentubroytingum. Konsernin nýtir avleiðd fíggjarlig amboð fyri at tryggja seg mótvegis øllum hesum váðum.

Rentuváðin á fíggjarligum ognum

Renturnar á fíggjarligu ognunum hjá konsernini 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Í alt
2013			
DKK	0	103.058	103.058
Í alt	0	103.058	103.058
2012			
DKK	0	78.000	78.000
GBP	0	0	0
USD	0	0	0
Í alt	0	78.000	78.000

Marknaðarrentan á fíggjarligu skyldunum fevnr um bankalán, sum verða rentað í mun til DKK CIBOR, og harvið hevur konsernin ein rentuváða.

Rentuváðin á fíggjarligum skyldum

Renturnar á fíggjarligu skyldunum hjá konsernini 31. desember vóru hesar:

kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Í alt
2013			
Tøkur peningur og stuttfreistað innlån:			
í DKK	0	100.463	100.463
í GBP	0	4.089	4.089
í USD	0	48.488	48.488
í EUR	0	131	131
í NOK	0	31.443	31.443
Í alt	0	184.613	184.613
2012			
í DKK	0	111.252	111.252
í GBP	0	19.261	19.261
í USD	0	111.211	111.211
í EUR	0	168	168
í NOK	0	629	629
Í alt	0	242.521	242.521

Marknaðarrentan á fíggjarligu skyldunum fevnr um bankalán, sum verða rentað í mun til DKK CIBOR, og harvið hevur konsernin ein rentuváða.

Lán

Konsernin hevur lán, og av hesum var tøkt við árslok:

kr. 1.000	2013	2012
Fellur til gjaldingar innan eitt ár	0	0
Um eitt til fimm ár	0	0
Meira enn fimm ár	0	0
	0	0

Konsernin hevur tvey lán á 103,1 mió. kr. (Við ársenda 2012: eitt lán á 78 mió. kr.)

Marknaðarvirðið á fíggjarligu ognunum og skyldunum eru:

kr. 1.000	Bókað upphædd 2013	Mett dagsvirði 2013	Bókað upphædd 2012	Mett dagsvirði 2012
Høvuðsfíggjartól átt ella útskrivað at fígga virksemið hjá konsernini:				
Tøkur peningur og stuttfreistað innlån	184.613	184.613	242.521	242.521
Bankalán og kassakredittur	-44.558	-44.558	-19.500	-19.500
Langfreistað lán	-58.500	-58.500	-58.500	-58.500
Avleiðd fíggjartól átt ella útskrivað til tess at avmarka váðan, sum konsernin er útsett fyri í sambandi við væntaða framtíðar sølu:				
Framtíðar vøruavtalur - netto	-914	-914	0	0

Marknaðarvirðið er upphæddin, ið eitt fíggjartól kann handlast fyri millum tveir óvildugar partar, um ikki talan er um tvingaðan gjaldssteðg. Um møguligt, verður marknaðarvirðið nýtt til at áseta dagsvirðið. Metta dagsvirðið er ásett við at nýta vitan um marknaðarvirdurskiftini og hóskandi virðisásetingarhættir. Skrásett virði geva eina ábending, men eru ikki neyðugt tey, ið verða realiserað. Ikki rentuberandi fíggjartól, áøgn frá kundum og onnur skuld eru í stóran mun skrásett til dagsvirði og taka hædd fyri teirra stuttu livitíð. Tey eru ikki vist í yvirlitinum omanfyri.

Kursváði

Felagið baktryggjar ikki móti kursváða, og er tí útsett fyri kursváða. Sí petti um váðastýring

28 Útsettur skattur

kr. 1.000	2013	2012
Útsettur skattur	-267.003	-215.710
Útsett skattaáögn*	0	526
	-267.003	-215.185

kr. 1.000	Føroyskur kolvetnisskattur	Føroyskur partafelagsskattur	Skattur uttanlands	í alt
1. januar 2012	0	0	-60.886	-60.886
Tilgongd í árinum	0	0	-140.443	-140.443
Kursmunir	0	0	-806	-806
Tilgongd frá 'business combinations'	0	0	-10.712	-10.712
Skattligt hall nýtt millum dótturfeleg	0	0	-2.863	-2.863
31. desember 2012	0	0	-215.710	-215.710
Tilgongd í árinum	0	0	-57.714	-57.714
Kursmunir	0	0	6.422	6.422
31. desember 2013	0	0	-267.003	-267.003

* Sjá notu 12, har upplýst er um útsettu skattaáögnina, sum ikki er tikin við í roknskapin.

29 Partapeningur

kr. 1.000	2013	2012
Javni 1. januar	262.670	262.670
Útskrivað partabøv	105.000	0
Javni 31. desember	367.670	262.670

Vanlig partabøv

kr. 1.000	2013 100 kr. partabøv	2013 kr.	2012 100 kr. partabøv	2012 kr.
Vanlig partabøv				
Heimilað	8.626.703	862.670	3.240.951	324.095
Útgivin og fult inngoldin	3.676.703	367.670	2.626.703	262.670

30 Egin partabøv

kr. 1.000	2013	2012
1. januar	0	27.306
Keypt í tíðarskeiðnum	0	9.450
Seld í tíðarskeiðnum	0	-36.756
31. desember	0	0

Atlantic Petroleum hevur keypt 52.500 og selt 183.014 egin partabøv í 2012.

31 Greining av broyting í nettøgn/tøkum peningi

kr. 1.000	Nota	2013	2012
a) Avstemman av nettogjaldfæri til broytingar í nettøgn/tøkum peningi:			
Broyting í tøkum peningi o.l.		-57.907	0
Stavar frá stuttfræistaðum láni		-25.058	0
Stavar frá langfræistaðum láni	24	0	0
Hækking/lækking í nettotøkum peningi í tíðarskeiðnum		-82.966	0
Nettøkum peningur við ársbyrjan		164.521	9.345
Nettøkum peningur/skuld við árslok		81.555	9.345
b) Greining av nettotøkum peningi/skuld			
Tøkum peningur o.l.	24	184.613	242.521
Stuttfræistað skuld	24,27	-44.558	-19.500
Langfræistað skuld	24	-58.500	-58.500
Tøkum peningur til samans/skuld		81.555	164.521

32 Eventual- og veðhaldsskyldur

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri øllum skyldum hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Limited í sambandi við "Sale and purchase agreement" við ExxonMobil Exploration and Production Ireland (Offshore) Limited og tí tilhoyrandi "Joint Operating Agreement" viðvíkjandi "Irish Continental Shelf Petroleum Exploration" loyvi No. 3/04 (Frontier) og tilhoyrandi teigar 44/18, 44/23, 44/24, 44/29 og 44/30.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri øllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við partabræva keypsavtaluna við ognarar av øllum útskrivaðum partabrøvum hjá Volantis Exploration Limited.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri øllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, Volantis Exploration Limited hava í sambandi við "Sale and purchase agreement" við Iona Energy Company (UK) Ltd víkjandi ensku loyvunum P1606, teigur 3/3b og P1607, teigur 3/8d.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS mótvegis norsku stjórnini fyri skyldur í sambandi við teirra leiti- og metingarvirkssemi.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS mótvegis DnB lánveitaranum af bankaláni upprættað í mars 2013 til at fígga felagsins vakstrar ætlanir í Noreg.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við "farm-in agreement" við Summit Petroleum Ltd viðvíkjandi enska loyvinum P1556, teigur 29/1c.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyri allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við keyp av loyvum frá Premier Oil.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd mótvegis UK Department for Energy and Climate Change í sambandi við loyvi, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í UKCS:

- (i) Trygd er veitt fyri, at P/F Atlantic Petroleum altíð kann veita neyðuga fígging soleiðis, at Atlantic Petroleum UK Ltd. kann svara sínar skyldur viðvíkjandi loyvunum í bretsku økinum.
- (ii) Trygd er veitt fyri, at P/F Atlantic Petroleum ikki fer at broyta rættarlígu støðuna hjá dótturfelagnum soleiðis, at hetta felag ikki kann svara sínum skyldum.
- (iii) Trygd er veitt fyri, at um Atlantic Petroleum UK Ltd. ikki svarar sínar peningalígu skyldur, skal P/F Atlantic Petroleum svara fyri skyldunum.

P/F Atlantic Petroleum hefur eina lániavtalu við P/F Eik Banki. P/F Atlantic Petroleum hefur latið fylgjandi trygdir til lánveitaran í sambandi við láni avtaluna:

- (i) í partabrøvum lántakarans í 100% átta dótturfelagi sínum Atlantic Petroleum UK Limited; og
- (ii) áogn lántakarans hjá 100% átta dótturfelagi sínum Atlantic Petroleum UK Limited
- (iii) í tann mun tað er møguligt at lánveitarar fáa trygd í tryggingum hjá felagnum og dótturfeløgum tess uttan seinkingar

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt lánveitarara eina "negative pledge" og trygd fyri, at gjaldfæri, sum kemur til dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, bert verður disponerað við góðkenning frá lánveitaranum.

Konsernin hefur íløgu skyldur, sum ikki eru tiknar við í roknskapin við árslok 2013 áljóðandi umleið 119.2 mio kr. Skyldurnar viðvíkja teimum leitingar- og útbýggingarloyvum, ið felagið luttekur í.

33 Útsett gjöld

Út yvir kostnaðin til Iona Energy Ltd fyri 25% ognarpart í Orlando & Kells, hefur Volantis Exploration Limited í tráð við avtalu bundi seg til at gjalda:

- (i) USD 1,25 mió. tá útbýggingarætlanin fyri Kells verður góðkend
- (ii) Stigvísar avdráttir, ið fella fyrstu ferð 6 mðr. eftir at Orlando byrjar at framleiða upp á USD 1,8 mió., USD 1,8 mió., USD 0,925 mió. og USD 0,925 mió. hereftir ávíkavist hvønn 6 mðr., og
- (iii) (ii) gjalda ein lutfalsligan part av royalties til fyrrverandi eigarar av Kells leiðini, Fairfield Energy.

34 Handil við nærstandandi partar

Sambært IAS 24 er tað ikki eitt krav at konsern internir handlar, ið eru elimineraðir í konsolideringini, skulu vísast.

Sum partur av sínum bonus á 900 tkr. í 2012 fekk stjórin 1.521 partabrøv á 172,55 kr. stk.

MÓÐURFELAGSRAKSTRAR- ROKNSKAPUR

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

Kr. 1.000	Nota	2013	2012
Inntøkur		0	0
Framleiðslukostnaður		0	0
Bruttovinningur		0	0
Leitikostnaður	3	-124	-9.080
Undanloyviskostnaður		-90	-703
Fyrisitingarkostnaður	4,5,8,19	-20.593	-17.294
Aðrar inntøkur	7	15.422	15.854
Úrslit av primerum rakstri		-5.386	-11.223
Rentu- og fíggarinntøkur	9	41	1.363
Rentu- og fíggarútreiðslur	9	-4.907	-6.742
Úrslit áðrenn skatt		-10.252	-16.602
Skattur	10	0	0
Úrslit eftir skatt		-10.252	-16.602
Býti av úrslitinum			
Flutt úrslit		-10.252	-16.602
Býti av úrslitinum til samans		-10.252	-16.602

HEILDARINNTØKUR Í MÓÐURFELAGSROKNSKAPINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

Kr. 1.000	2013	2012
Úrslit eftir skatt	-10.252	-16.602
Heildarúrslit	-10.252	-16.602

MÓÐURFELAGSFÍGGJARSTØÐA

Hin 31. desember 2013

Kr. 1.000	Nota	2013	2012
Støðisogn			
Immateriell støðisogn	13	878	315
Immaterielt leiti- og metingarvirkssemi	14	19.490	27.534
Rakstrargøgn	15	603	587
Kapitalpartar í dótturfelögum	12	363.553	363.553
		384.522	391.989
Ogn í umferð			
Skuldarar og onnur áogn	16	1.725	520
Áogn í atknýttum virki	16	70.744	25.831
Tøkur peningur	18,20	100.422	8.527
		172.891	34.878
Ogn til samans		557.413	426.867
Stuttfreistað skuld			
Stuttfreistað skuld	18,20	19.500	19.500
Onnur stuttfreistað skuld		116	116
Ognarar og onnur skuld	17	19.670	8.535
		39.286	28.151
Langfreistað skuld			
Langfreistað skuld - konsern intern		75.496	56.779
Langfreistað skuld	18	58.500	58.500
		133.996	115.279
Skuld til samans		173.282	143.429
Nettoogn		384.132	283.438
Eginpeningur			
Partapeningur	22	367.670	262.670
Yvirkursgrunnur		232.903	227.527
Partabrøv sum samsýning og bonus		1.301	731
Flutt úrslit		-217.743	-207.491
Eginpeningur til samans	23	384.132	283.438

MÓÐURFELAGSFRÁGREIÐING UM BROYTINGAR Í EGINPENINGINUM

Fyrir tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

Kr. 1.000	Partapeningur	Yvirkursgrunnur	Partabrøv sum samsýning og bonus	Flutt úrslit	Til samans
1. januar 2012	235.364	231.154	0	-190.889	275.629
Partabræva handlar - ognarvinningur/missur	0	-3.627	0	0	-3.627
Samsýning við partabrøvum - LTIP og Bonus	0	0	731	0	731
Egin partabrøv keypt	-9.450	0	0	0	-9.450
Egin partabrøv seld	36.756	0	0	0	36.756
Tap í árinum	0	0	0	-16.602	-16.602
31. desember 2012	262.670	227.527	731	-207.491	283.438
Samsýning við partabrøvum - LTIP og Bonus	0	0	570	0	570
Kapitalhækkun í árinum	105.000	0	0	0	105.000
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkunina	0	25.103	0	0	25.103
Kostnaður í sambandi við kapitalhækkunina	0	-19.727	0	0	-19.727
Úrslit í árinum	0	0	0	-10.252	-10.252
31. desember 2013	367.670	232.903	1.301	-217.743	384.132

MÓÐURFELAGS- GJALDFØRISFRÁGREIÐING

Fyri tíðarskeiðið 1. januar 2013 til 31. desember 2013

Kr. 1.000	Nota	2013	2012
Rakstrarvirksemi			
Úrslit av primerum rakstri		-5.386	-11.223
Leitikostnðaur gingin út/avskrivaður		124	9.023
Afturlating av loyvum		0	57
Avskrivningar, niðurskrivingar og amortiseringar		488	274
Broyting í skuldarum og aðrari áogn		-1.205	76
Broyting í ognarum og aðrari skuld		12.438	6.339
Staðfestar rentu- og fíggjarinntøkur		41	1.363
Staðfestar rentu- og fíggjarútreiðslur		-4.907	-6.742
Skattur		0	0
Gjaldføri frá primerum rakstri		1.593	-832
Íløgur			
Íløgur í støðisogn		5.552	-21.025
Íløga í dótturfelag		0	-73.144
Gjaldførisúrslit, íløgur		5.552	-94.169
Fígging			
Broyting í partapeningi		105.000	0
Broyting í yvirkursgrunni		5.376	23.679
Broyting í aðrari stuttfreistaðari skuld		0	116
Broyting í stuttfreistaðari skuld		0	-20.468
Broyting í langfreistaðari skuld		0	-6.500
Broyting í samsýning við partabrøvum - LTIP og Bonus		570	731
Broyting í láni til dótturfelag		-26.196	37.214
Gjaldførisúrslit, fígging		84.750	34.772
Broyting í tøkum peningi		91.895	-60.320
Tøkur peningur við ársbyrjan		8.527	68.847
Tøkur peningur við árslok	18	100.422	8.527

NOTUR TIL MÓÐURFELAGSROKNSKAPIN

1 Um felagið

Roknskapurin hjá P/F Atlantic Petroleum fyri árið, ið endar 31. desember 2013 sambært kravi frá føroysku vinnufelagslógini, er almannakunngjörður sambært samtykt hjá nevndini hin 14. mars 2014.

P/F Atlantic Petroleum er eitt føroyskt partafelag skrásett á virðisbrævamarknaðinum NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Stock Exchange. Høvuðsvirksemið hjá felagnum er at forkanna, leita eftir og framleiða kolvetni í Føroyum.

2.1 Grundarlag fyri roknskapinum

Roknskaparstandardir

Roknskapurin er gjörður sambært International Financial Reporting Standards (IFRS), sum eru góðkendir av ES, eftir føroysku ársroknskaparlógini, ásetingunum frá NASDAQ OMX Copenhagen og Oslo Stock Exchange viðvíkjandi upplýsingum í roknskapinum fyri skrásett feløg.

Roknskaparhátturin vístur niðanfyri er nýttur fyri alt tíðarskeiðið, ið er víst í hesi ársfrásøgn.

Fíggarligu upplýsingarnar eru grundaðar á søguligan kostnað og á handilsvirðir eftir roknskaparháttinum, vístur niðanfyri. Roknskapurin er vístur í donskum krónum, og øll tøl rundað upp til nærmastu túsund, uttan so at annað er víst.

2.2 Týðandi roknskaparligar metingar

Óvissa í sambandi við metingar

Fyri at kunna staðfesta bókaðu upphæddina av ávísnum ognum og skyldum krevst ein meting av ávirkanini av framtíðarhendingum viðvíkjandi hesum ognum og skyldum fíggarstøðudagin.

Sambært leiðsluni hjá Atlantic Petroleum hava metingar og ásetingar niðanfyri týðning fyri ársroknskapin:

- áseting av kolvetnisgoymslum í undirgrundini. Virðismeting av slíkum goymslum er ein fjøltáttað uppgáva, sum er samansett av fleiri táttum, so sum greining av jarðfrøðiligum upplýsingum, vinnulig sjónarmið, o.s.fr. sum øll hava ávísa óvissu. Metingin hevur stóran týðning fyri ásetanina av afturvinningarvirðinum og avskrivningarháttinum fyri olju- og gassognir,

- virðismetingin av treytaðum skyldum og ognum.

Nevndu metingar eru sambært leiðsluni grundaðar á fullgóðar metingar, men eru av slíkum slag, at tær altíð eru knýttar at óvissu, umframt at ilt er at siga frammanundan, hvussu tær taka seg upp. Metingin kann verða ófullfíggað ella óneyv, og óvæntaðar hendingar ella umstøður kunnu koma fyri. Harafturat kann Atlantic Petroleum verða rakt av váða og óvissu, sum kann ávirka úrslitið soleiðis, at tað ikki samsvarar við metingarnar. Serligir váðar hjá P/F Atlantic Petroleum eru upplýstir í partinum fíggarliga gongdin undir hedging og váðastýring.

Fyritreytirnar fyri útsagnum viðvíkjandi framtíðini og øðrum óvissum metingum fíggjarstøðudagin, har stórir møguleiki er fyri broytingum, sum kunnu føra við sær týðandi javningar í bókaða virðinum av ognum ella skyldum komandi roknskaparár, eru lýstar í notunum.

Felagsins immateriellu leiti- og metingarognir er áljóðandi 19.5 mió. kr. (2012: 27.5 mió. kr.).

2.3 Samandráttur av týðandi roknskaparháttum

Virkissamansetingar og goodwill

Virkissamansetingar verða útroknaðar við at brúka keypsháttin. Keypskostnaðurin er mátaður sum heildin av fluttum gjaldi, mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin, og mongdini av partabrøvinum í keypta felagnum. Fyri hvørja virkissamanseting velur konsernin sjálv, um hon skal meta um partabrævaminnlutun í keypta felagnum út frá keypsprísinum, ella út frá lutfalsliga partinum av eyðmerka nettovirðinum á keypta felagnum. Keypskostnaðurin verður mettur at vera útreiðsla og er við í fyrisitingarkostnaðinum.

Tá ið felagið keypir eitt virki, metir tað um fíggjarligu virðini og um ábyrgdina fyri at flokka virkið rætt og skipa tað í samsvari við bæði treytirnar í sáttmálanum, búskaðarlig viðurskifti og viðkomandi umstøður keypsdagin. Hetta fevnir um at keypta virkið skal luta sundur avleidd virði, sum fylgja við í vertssáttmálum. Um virkissamansetingin verður fullförd í stigum, verður eginognin, sum var frammanundan, endurmett eftir marknaðarvirðinum keypsdagin, og møguligur vinningur ella missur verður roknaður sum útreiðsla ella vinningur.

Eru møgulig gjöld, sum skulu flytast frá keypta felagnum, verða hesi mettt út frá marknaðarvirðinum keypsdagin. Møguligt gjald, flokkað sum virði ella ábyrgd, sum er eitt fíggjarligt tól, og sum er innan fyri karmarnar hjá IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement, er mettt út frá marknaðarvirðinum. Broytingar í marknaðarvirðinum verða góðkendar annaðhvørt sum vinningur ella missur ella sum broyting í aðrari víðari inntøku. Um møguliga gjaldið ikki er innan fyri karmarnar hjá IAS 39, verður metingin gjørd í samsvari við hóskandi IFRS. Møguligt gjald, sum er flokkað sum eginpeningur, verður ikki endurmett, og fylgjandi afturgjald er talt við í eginpeningin.

Goodwill verður í fyrsta umfari mettt sum kostnaður, t.e. yvirskotið frá heildini av flutta gjaldinum og mongdini av góðkendum partabrøvum í minnilutaparti, omanfyri eyðmerktu nettovirðini, sum eru fingin til vega, og ábyrgdina, sum er yvirtikin.

Um marknaðarvirðið á nettovirðinum er hægri enn samlaða gjaldið, so verður upphæddin roknað sum missur ella vinningur.

Aftaná fyrstu viðurkenningina verður goodwill virðisásett til kostprís frátrekt samlaðar niðurskrivingar. Fyri at kanna virðisásetingina verður goodwill, sum er fingið til vega í virkissamanseting, frá keypsdegnum lagt afturat hvørjari einstakari inntøkufremjandi eind í felagnum, sum kunnu væntast at fáa ágóða av samansetingini; uttan mun til um onnur virði ella ábyrgdir hjá keypta felagnum eru lögð afturat eindunum.

Har sum goodwill hevur verið lagt afturat einari inntøkufremjandi eind, og har sum ein partur av virkseminum í tí eindini verður burturbeindur, skal goodwill, sum hoyrir til burturbeinda partin, verða tikið við í berandi partin av virkseminum, tá ið missur ella vinningur av burturbeiningini skulu staðfestast. Goodwill, sum er burturbeint á henda hátt, verður mettt út frá samsvarandi virðinum á burturbeinda virkseminum, og parturin av inntøkufremjandi eindini verður varðveitt.

Ognarpartur í Joint Ventures

Joint venture er ein sáttmálabundin avtala millum konsernina og aðrar partar viðvirkjandi handilsligum virkseminum, har partarnir hava felags ábyrgd og ræði.

Keyp av kolvetnisognum er viðgjørt roknskaparliga eftir keypsháttinum (purchase method), og skulu slík keyp samsvara við allýsingina fyri “Business Combination”. Keyp av einstakari leið ella hópi av leiðum, sum ikki koma undir at vera ein “Business Combination”, verða viðgjörd sum keyp av ognum, uttan mun til um tann ávísi handilin beinleiðis fevndi um ognarpartin í leiðini ella um eitt felag. Sostatt verða hvørki goodwill ella útsettur skattur skild frá, og keypsprísurin verður hóskandi skrásettur tilhoyrandi ognina og skuldina, sum keypt eru.

Inntøka í sambandi við frágongd er tikin við í bókaða virðið á einstøku leitingar- ella útbyggingar- og framleiðsluognum, soleiðis at yvirskot verður bókað sum vinningur av frágongd í rakstrarroknskapinum.

Íløgur í joint ventures verða innroknaðar við lutfalsligari konsolidering við einum parti av felagsognum og – skyldunum - bólkaðar eftir slagi - og einum parti av inntøkuni frá sølu av felagsvörum saman við einum parti av útreiðslunum frá felagsvirkseminum. Skyldur og útreiðslur, ið viðvíkja felagsvirkseminum, eru eisini innroknaðar.

Umrokning av fremmandum gjaldoyra

Fyri hvørja einstaka eind, sum er tikin við í konsolideraða roknskapin, er ásett eitt rakstrargjaldoyra, sum eindin nýtir til uppgerð av úrsliti og fíggarstöðu. Rakstrargjaldoyrað er tað gjaldoyrað, sum eindin nýtir í tí handilsøki, har ið eindin hevur sítt høvuðsvirksemi. Handlar í øðrum gjaldoyra enn rakstrargjaldoyranum eru handlar í fremmandum gjaldoyra.

Handlar í fremmandum gjaldoyra verða í fyrsta umfari bókaðir í rakstrargjaldoyra út frá spotkursinum millum rakstrargjaldoyrakursin og kursin á fremmanda gjaldoyranum tann dagin, handilin fer fram.

Áogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað til rakstrargjaldoyra út frá kursinum við roknskaparárslok.

Valutakurstap og -vinningur viðvirkjandi gjøldum, har kursurin er ymiskur í mun til upprunaligu skrásetingina í roknskapartíðarskeiðnum ella í undarfarnum tíðarskeiðnum, verða tikin við í raksturinum undir fíggarligum inntøkum og útreiðslum.

- Tá ið konsoliderað verður, verða úrslit og fíggarpostar hjá dótturfeløgnum, sum hava annað rakstrargjaldoyra enn framløgugjaldoyra (kr.), umroknað til framløgugjaldoyra sambært mannagongdum niðanfyri:
- ogn og skuld í fremmandum gjaldoyra verða umroknað út frá kursinum við roknskaparárslok
- inntøkur og útreiðslur verða umroknaðar út frá kursinum á handilsdegunum

Allir munir, sum stava frá umrokning av gjaldoyra, verða tiknir við beinleiðis yvir eginogina sum serstakur roknskaparpostur

Fyri at gera tað einfaldari verður roknaður ein miðalkursur fyri tíðarskeiðið, tá ið handilin fór fram, og verður hesin nýttur.

Rakstrarroknskapur

Inntøkur

Nettoinntøkur verða innroknaðar í tann mun tað er sannlíkt at felagið fær fíggarligan fyrimum, og um nettoinntøkurnar kunnu virðismetast álitandi. Nettoinntøkur verða virðismettar til dagsvirði av tí móttiknað ella tilgóðahavandi, uttan avsláttur, sølu mvg, punktavgjöld og líknadi avgjöld. Felagið viðgerð sínar sölusáttmálar neyvt fyri at avgerða um konsernin er hævusveitari ella undirveitari. Felagið hevur ta niðurstøðu, at ta er hævusveitari fyri allar sínar sölusáttmálar.

Undanloyvis leitikostnaðir

Undanloyvis leitikostnaðir umfata kostnaðir, sum stava frá tíðini, áðrenn loyvi var fingið til vegað og aðrir kostnaðir, ið ikki hava beinleiðis samband við nakað loyvi ella at nýtsludirðið er minnið enn eitt ár.

Leitikostnaðir

Leitikostnaðir umfata kostnaðin av virðisminking í leituloyvum og afturhendan av loyvum.

Fyrisitingarkostnaður

Fyrisitingarkostnaðir eru kostnaðir til umsitingarligu starvsfólkini, leiðsluna, avskrivningar og aðrir kostnaðir í sambandi við vanligu umsitingina av felagnum.

Aðrar inntøkur

Vinningur hjá felagnum, sum stavar frá tænastrum, sum felagið letur dótturfeløgum, verður tikin við í rakstrarroknskapin, tá ið tænastran er latin.

Rentur og fíggarligar inntøkur og útreiðslur

Fíggarligar inntøkur og útreiðslur eru rentuinntøkur og -útreiðslur, kursvinningar/tap viðvíkjandi fremmandum gjaldoyra, dividenda frá ílögum umframt amortisatión av ognum og skyldum.

Skattur

Skattur

Skattur umfatar samlaðu upphæddina frá skattinum av ársins skattskyldugu inntøku og útsettan skatt. Gjaldkomin skattur er grundaður á skattskyldugan vinning fyri árið. Skattskyldugur vinningur er ólíkur úrslitinum í rakstrarroknskapinum á tann hátt, at hann ikki inniheldur inntøkur og útreiðslur, sum eru skattskyldugar ella avskrivningarbarar onnur ár, umframt at hann heldur ikki inniheldur upphæddir, sum aldri verða skattaðar ella avskrivaðar. Aktuellur skattur verður roknaður út frá galdandi skattasatsi ella tí skattasatsi, sum er nýttur fíggarstøðudagin.

Útsettur skattur

Útsettur skattur er tann skattur, sum væntandi skal rindast ella verður afturrindaður grundað á munir millum bókaðu virðini á ogn og skuld í roknskapinum og tey virði á somu ognunum, sum eru nýtt í uppgerðini av skattskyldugu inntøkuni. Útsetti skatturin er innroknaður í fíggarstøðuna sum skuld. Útsettur skattur er í hævusheitinum tikin við í fíggarstøðuna fyri allar fyríbilsmunir, meðan áogn av útsettum skatti verður tikin við í fíggarstøðuna, um tað eru sannlíkindi fyri, at felagið frameftir hevur skattskyldugt yvirskot, sum frádráttarbar tap kunnu mótröknast í. Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti eru ikki innroknað í fíggarstøðuna, um fyríbils munirnir stava frá goodwill (ella negativum goodwill), ella frá fyrstu upptøku í roknskapinum (onnur enn ein “business combination”) av aðrari ogn ella skuld, sum hvørki hevur ávirkan á skattskyldugu inntøkuna ella roknskaparliga úrslitið.

Útsettur skattur verður upptikin í fíggarstøðuna av skattskyldugum munum, sum stava frá ílögum í dótturfeløg og øðrum handilssamtøkum, uttan so at konsernin sjálf hevur móguleika at broyta hesar munir, og tað er sannlíkt, at fyríbilsmunirnir ikki verða broyttir í næstu framtíð.

Bókförda virðið av áogn av útsettum skatti verður gjøgnumgingið við roknskaparárslok og minkað í tann mun, tað ikki longur er sannlíkt, at skattskyldugt yvirskot verður í felagnum til mótrokning av áognini av útsettum skatti ella parti herav.

Útsettur skattur verður útroknaður eftir tí skattasatsi, sum væntandi verður galdandi, tá ið skuldin verður uppgjörd ella ognin verður nýtt.

Útsettur skattur og áogn av útsettum skatti verða útlíknað, tá ið juridisk heimild er fyri at mótrokna skattaáogn og skattaskyldur hjá partafelag, og tá ið ognir og skyldur viðvíkja inntøkuskatti, sum er álíknaður av sama myndugleika, og konsernin ætlar at gera upp verandi skattaáognir og skyldur eftir nettohátti.

Skattur verður útreiðsluførdur ella inntøkuførdur í rakstrarroknskapinum, uttan so at skatturin viðvíkur roknskaparpostum, sum verða útreiðslu- ella inntøkuførdir beinleiðis yvir eginognina. Í tilíkkum førum verður útsetti skatturin eisini uppgjördur yvir eginognina.

Fíggjarstøðan

Immateriellar ognir

Immateriell støðisogn verður virðissett til kostprís við frádrátti av samlaðum av- og niðurskrivingum.

Avskrivningar verða útreiðsluførðar í rakstrarroknskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum upphæddum árliga, grundað á ætlaðu nýtslutíðina hjá ognini. Fylgjandi tíðarskeið fyri avskrivning verður nýtt:

Skrivstovuútgjöld 3 - 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvørjum ári.

Leiti- og metingarvirksemi

Felagið nýtir "successful efforts"-roknskaparháttin í sambandi við leiti- og metingarvirksemi við atliti til roknskaparkrøvini í IFRS 6 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources".

Við nýtslu av "successful efforts"-roknskaparháttinum verða allar útreiðslur til leiting, meting og keyp av loyvum í fyrstu atløgu ognarførðar til brunn, leitiðiki ella annan hóskandi kostnaðarmiðdepil, inntil onnur fastlegging verður gjørd. Kostnaður í teimum ymisku umfærunum av leiting og meting verður síðani avskrivaður, uttan so at vinnuligar nøgdir av ráevni eru staðfestar, ella endaliga metingin ikki er gjørd liðug.

Ognarførdu upphæddirnar umfata gjøld fyri at fáa leitiloyvi, loyvisgjøld, kostnað av tøkniligum kanningum og tænaðum, útvegan av seismikki, royndarboring og kanning og aðrar beinleiðis kostnaðir.

Fíggjarútreiðslur, sum hava beinleiðis samband við leiting og meting, verða ognarførðar sambært ásetingunum í IAS 23. Í móðurfelagnum verða hesar útreiðslur rakstrarførdar.

Útreiðslur, áðrenn loyvi er fingið til at leita í einum øki, verða útreiðsluførðar í rakstrarroknskapinum sum undanloyvisleitikostnaður (pre-licence exploration cost) so hvørt, sum tær leggjast afturat.

Leiti- og metingarvirksemi verður ikki avskrivað, fyrr enn metingarar eru lidnar.

Immaterielt leiti- og metingarvirksemi, sum hevur samband við hvørt leitingarloyvi, verður framflutt, inntil vinnuligar nøgdir eru staðfestar ella ikki, tó við ávísingum avmarkingum, herundir ábendingar um virðisminking. Hvørt ár verður kannað fyri virðisminking, ella um umstøður annars benda á móguliga virðisminking. Um leiðslan metir, at virðisminking er staðfest, verður leiti- og metingarvirksemið niðurskrivað samsvarandi og útreiðsluførd sum leitikostnaður.

Um vinnuligar nøgdir verða funnar, verður framflutta virðið av viðkomandi leiti- og metingarvirksemi flutt og skrásett undir útbyggingar- og framleiðsluvirksemi undir materiellum støðisognum. Áðrenn flytingina verður

ognin kannað fyrri ábendingar um virðisminking. Um vinnuligar nögdir ekki eru funnar, verður ognarförði kostnaðurin útreiðsluförður í rakstrarroknaskapinum sum leitikostnaður.

Materiell stöðisogn

Rakstrargögn

Rakstrargögn verða tikin við til útvegingarvirðið, frádrigin akkumuleraðar avskringingar og tap av virðisminking.

Avskringingar verða útreiðsluförðar í rakstrarroknaskapinum sum vanligar útreiðslur við eins stórum árligum prosentparti grundað á ætlaðu nýtslutíðina. Fylgjandi tíðarskeið fyrri avskringing verður nýtt:

Rakstrargögn 3 – 10 ár

Restvirðið verður eftirmett á hvörjum ári.

Ílögur í dótturfelög

Ílögur í dótturfelög verða innroknaði til kostprís. Um kostvirði av partabrøvunum eru hægri enn endurvinningarvirði, verða partabrøvini niðurskrivaði til endurvinningarvirði.

Endurvinningarvirði er tann hægra upphæddin av partabræva virðinum mett til dagsvirði við frádrátti av sölukostnaði. Partabrøvini verða eftirmett á hvörjum árið við ársenda fyrri at meta um tærvur er á niðurskriving. Tá tærvur er á niðurskriving verður endurvinningsvirði mett.

Fíggjartól

Fíggjarligar stöðisognir og skyldur verða innroknaðar í fíggjarstöðuna, tá ið konsernin fær rættindi og skyldur sambært gjördari avtalu.

Skuldarar og onnur áogn

Skuldarar og onnur áogn verða upptikin í fíggjarstöðuna til áljóðandi virði. Áogn verður minkað við frádrátti fyrri væntaðar mistar upphæddir.

Tilgóðahavandi og skuld hjá dótturfelögum

Konsern internt tilgóðahavandi og skuld frá dótturfelögum verða innroknaði til amortiseraðan kostprís.

Um ta nominella virði á tilgóðahavandi er hægri enn endurvinningarvirði á tilgóðahavandi, verður tilgóðahavandi niðurskriva til endurvinningarvirði.

Endurvinningarvirði er ta hægra av dagsvirðinum á tilgóðahavandi við frádrátti av kostnaði. Við ársenda verður mett um nakar tærvur er á niðurskriving. Um tærvur er til staðar verður tilgóðahavandi upphæddin mett.

Tilgóðahavandi frá dótturfelögum verður ekki innroknað sum ein netto ílögga í útlenskari fyrirøku, tí afturrindan av tilgóðahavandi er ætlað so skjott dótturfelagið hevur pening til tess. Tess vegna eru kursmunir staðfestir í rakstrarroknaskapinum undir fíggjarligar inntøkur og fíggjarligar útreiðslur.

Tøkur peningur

Tøkur peningur umfatar kassapening og innistandandi við lokadegi innan 3 mánaðir.

Kursjavningar undir eginpeningi

Kursjavningar frá umrokning av fremmandum gjaldoyra umfata javningar, sum stava frá umrokning av fremmandum gjaldoyra, grundað á ársroknaskapir hjá øðrum felögum, sum nýta annað gjaldoyra enn Atlantic Petroleum.

Lániskuld

Lániskuld verður við fyrstu innrokning upptikin til handilsvirði frádrigið kostnað í sambandi við lántøku. Lániskuld verður eftir hetta víst í fíggjarstöðuni til amortiseraða útveganarvirðið. Munur millum

lániupphæddina frádrigin kostnað í sambandi við lántøkuna og afturgjaldsvirðið verður innroknað í rakstaruppperðina yvir tíðarskeiðið fyri lántøkuna. Lániskuld verður bólkað sum stutfreistað skuld, uttan so at konsernin hevur óavmarkaðan rætt til at útseta afturgjalding av skuldini í minst 12 mánaðir aftan á lokadagin á fíggjarstøðuni.

Onnur skuld

Onnur skuld verður víst í fíggjarstøðuni til áljóðandi virði.

Avsetingar

Avsetingar verða tiknar við í fíggjarstøðuna, tá ið felagið hevur skyldur, sum stava frá farnari hending, og tað er væntandi, at felagið verður kravt at avgreiða skylduna. Avsetingar verða virðismettar eftir bestu meting hjá leiðsluni út frá tí kostnaði, sum skal til fyri at avgreiða skylduna lokadagin í fíggjarstøðuni. Kostnaðurin verður afturførdur til nútíðarvirðið, tá ið hetta hevur týðandi ávirkan. Íroknað undir avsetingar, eru avsetingar til kostnað av avrigging av útbúnaði til olju- og gassframleiðslu.

Partabrøv sum samsýning og bonus

Partabrævagjöld við støði í eginpeninginum verða í fyrsta umfari mett eftir marknaðarvirðinum tann dagin partabrøvini vórðu latin. Marknaðarvirðið, sum er sett dagin, tá ið partabrævagjaldið fer fram, verður áhaldandi brúkt yvir eina beina linju alla veitingartíðina. Hetta er grundað á metingina hjá felagnum um partabrøv, sum fara at geva rættindi; og er lagað til ávirkanina av veitingarumstøðum uttan fyri marknaðin.

Marknaðarvirðið verður ásett við at brúka alment góðkendar mannagongdir, so sum Monte Carlo-skipanina.

Avlýsingar av ella avtalur um partabrævagjöld við støði í eginpeninginum verða viðgjørð sum ein ferðøking av veitingum. Orsakað av hesum verða upphæddir, sum annars høvdu verið góðkendar sum tænastr, sum verða móttiknar restina av veitingartíðini, góðkendar beinanvegin í inntøkufrágreiðingini. Tá ið keypsmøguleikar verða brúktir, verða gjøldini frá starvsfólki góðkend sum vøkstur í partabrævakapitalinum hjá felagnum.

Uppgerð av gjaldføri

Uppgerðin av gjaldførinum er gjørð eftir óbeinleiðis háttinum og umfatar peningastreym frá rakstri, íløgum og fíggjarligum virksemini.

Gjaldføri frá rakstri

Gjaldføri frá rakstri er uppgjørt eftir óbeinleiðis háttinum, har nettovinningur og -tap í tíðarskeiðnum verður javnað fyri ávirkan av ikki peningaligum viðurskiftum, tíðargreiningum, rindan av skatti og inntøkum og útreiðslum, sum stava frá íløgum og fíggjarligum gjaldføri.

Gjaldføri frá íløgum

Gjaldføri frá íløgum umfatar peningastreym, sum hevur samband við keyp og sølu av eindum og virksemini, keyp og sølu av immateriellum, materiellum og øðrum ikki peningaligum ognum umframt keyp og sølu av virðisbrøvum, sum ikki verða javnmett við tøkkan pening ella líknandi.

Gjaldføri frá fíggjarvirksemini

Gjaldføri frá fíggjarvirksemini umfatar hækking av partapeningi, upptøku og afturgjalding av lánnum og útluting av vinningsbýti.

2.4 Broytingar í roknskaparháttum og upplýsingum

Nýggir og broyttir standardar og tulkingar

Móðurfelagsroknskapurin er givin í samsvari við roknskaparháttin, sum varð brúktur farnu fíggjarárin, og sum samsvara við roknskapirnar farna fíggjarárið.

Nýggir standardar og tulkingar, settar í gildi frá 1. januar 2013, ið móðirfelagið tók í nýtslu fyri fyrstu ferð í inniverandi ári. Hesir vóru IFRS 10 Consolidated Financial Statements, IFRS 11 Joint Arrangements, IFRS

12 Disclosure of Interests in Other Entities, IAS 27 Separate Financial Statements, IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures and IFRS 13 Fair Value Measurement. Eingin av hesum standardum hevði ávirkan á áður avløgdu fíggarstøður, fíggarúrslit, avdúkingar ella ávirkaði áður kunngjørda fíggarpolitikkin hjá móðurfelagnum.

Fleiri aðrar broytingar komu í gildi fyrstu fer í 2013. Hesar broytingar hava tó ikki ávirkan á ársroknskapin hjá móðurfelagnum ella tíðarroknskapin hjá móðurfelagnum.

Slagið og ávirkanin av hvørjum nýggjum viðkomandi standardi og/ella broyttum standardi er greitt frá niðanfyri. Burtursæð frá broytingunum greiddir frá niðanfyri, eru nýttu roknskaparreglur tær somu og eru óbroyttar í mun til tær, ið nýttar vóru til undanfarin ár.

IFRS 10 Consolidated Financial Statements og IAS 27 Separate Financial Statements

IFRS 10 skiftir út ein part av IAS 27 Consolidated and Separate Financial Statements sum vísir til roknskaparføring av konsolideraðum ársroknskapum. Hann umfatar eisini tey evni, ið eru viðgjørd í SIC-12 Consolidation - Special Purpose Entities.

IFRS 10 kemur við einum “single control model”, ið skal brúkast til allar fyrirkur, íroknað “Structured Entities” (áður nevnd feløg við serligum endamáli). Broytingarnar, ið IFRS 10 kemur við, krevja av leiðsluni, at hon ger týðandi metingar fyri at avgera, hvørjar fyrirkur felagið hevur tamarhald á, og sum tí skulu konsoliderast av móðurfyrirkuni, samanborið við krøvini, ið vóru í IAS 27.

Nýtslan av IFRS 10 og IAS 27 hevur ikki ávirkan á móðurfelagsins roknskaparviðgerð av kapitalpørtum í dóttirfeløgum.

IFRS 11 Joint Arrangements og IAS 28 Investment in Associates and Joint Ventures

Nýtslan av IFRS 11 og IAS 28 hevði ikki ávirkan á roknskaparligu viðgerðina av ognarpørtum í felags avtalam, tí móðurfelagið avgjórði at teirra felags avtalar, áður bólkaði sum felags ávirkaði ognir, vóru bólkaði sum joint operations undir IFRS 11.

IFRS 12 Disclosure of Interests in Other Entities

IFRS 12 ásetur upplýsingar krøv um kapitalpartar í dóttirfeløgum, joint arrangements, assosierað feløg og feløg við serligum endamáli. Krøvini í IFRS 12 eru meira umfatandi enn áður galdandi krøv til tílíkar upplýsing um íløgur, men hava ikki ávirkan á móðurfelagsins fíggarstøðu ella úrslit.

IFRS 13 Fair Value Measurement

IFRS 13 fastsetur ein hátt til vegleiðing í sambandi við øll dagsvirðir í IFRS. IFRS 13 broytist ikki, tá eitt felag er ásett at brúka dagsvirði, men gevur meira vegleiðing um, hvussu ein ásetur dagsvirði í tráð við IFRS, tá dagsvirði er kraft ella ein móguleiki. IFRS allýsir dagsvirði sum útgangsstøði. Nýtslan av IFRS 13 hevur ikki týðandi ávirkan av dagsvirðunum í móðurfelagnum.

IAS 19 Employee Benefits (Endurskoðaður 2011)

Endurskoðaði standardurin inniheldur eina røð av broytingum, ið eru líka frá grundleggjandi broytingum til einfaldar kláringar og umorðingar. Teir meira týðandi broytingarnir eru hesir:

- Fyri samsýningar skipanir, har móguleiki at útseta innrokning av aktuarsligum vinningum ella missum (tvs ávirkanar politikkur) er nú slettaður. Sum endurmett, eru kostnaðar upphæddirnar í rakstrinum avmarkaðar til inniverandi ár og undanfarin ár, vinningur ella tap av semjum, og netto rentuinntøkur/útreiðslur. Allar aðrar broytingar eru nettaðar.
- Samsýningar ognir (skyldur), íroknað aktuar vinning og miss, eru innroknaði í OCI uttan at hava eftirfylgjandi ávirkan á rakstrarúrsliti.
- Væntað úrslit av samsýningar skipanum eru ikki longur innroknaði í raksturinum. Væntað úrslit eru ístaðin innroknaði í raksturinum við rentuinntøkum, ið eru útroknaðar við diskoneringsatsi brúktir til at máta eftirlønarskylduna.

- Málsetningurinn fyrir at upplýsa eftirlönar samsýningar politikkin er orðleiddur í endurskoðaðu standardunum saman við nýggjum og endurskoðaðum upplýsingarkrøvum. Hesar nýggju upplýsingarnar innihalda kvantitativar upplýsingar um viðkvæmi av samsýningar politikkinum til fyrimum fyrir eina rímliga sannlíkna broyting í hvørjum munandi aktuarsligum fyritleyt.
- Fráfaringarágóðar verða innroknaðir til fyrru av hesum hendingum, tá tilboð um uppsøgn ikki kann takast aftur ella tá tær tilknýttu umstruktureringskostnaðirnir innroknast eftir IAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.
- Munurin í millum stuttfræiðstaðir og ella langfræiðstaðir starvsfólkaágóðar er grunda á, væntaða tíðspunkti fyrir avrokning meira enn arbeiðstakarans rætt til ágóðan.

Endurskoðaði standardurinn verður brúktur við afturvirkandi kraft í tráð við krøvini í IAS 8 um broytingar í roknskaparpraksis. Tað eru avmarkaði undantøk fyrri at taka ognir uttanfyri nýtstuumráðið hjá IAS 19 og til at upplýsa viðkvæmar upplýsingar fyrri at samanbera tíðarskeið í tíðini broytingarnir fyrstu ferð koma í gildi. At taka í nýtslu áðrenn tíð er loyvi og skal upplýsast.

Betryingar til IFRS´ar — 2009-2011 skeiðið:

- IFRS 1 — Repeat application of IFRS 1
- IFRS 1 — Borrowing Costs
- IAS 1 — Clarification of the requirement for comparative information
- IAS 16 — Classification of servicing equipment
- IAS 32 — Tax effects of distributions to holders of equity instruments
- IAS 34 — Interim financial reporting and segment information for total assets and liabilities

Árliga betryingar gjøgnumgongdin hjá IASB fast við ikki átrokandi, men neyðugar neyvleikar og broytingar til IFRS. Í árligu betryingarskeiðnum 2009-2011 útsendi IASB seks broytingaruppskot til fimm standardar, yvirlit yvir hvørjar er omanfyri. Broytingarnir koma í gildi fyrri roknskaparár, ið byrja tann 1. januar 2013 ella seinni. Nýtsla áðrenn tíð er loyvd og skal upplýsast. Broytingarnir verða brúktir við afturvirkandi kraft í tráð við krøvini í IAS 8 um broytingar í roknskaparpraksis.

Felagið fer at meta um hesa ávirkanina í samband við hini stigini, tá ið seinasti standardurinn í øllum stigunum er tikin við. Leiðslan metir, at tað fer ikki at hava munandi ávirkan á konsolideraðu ársfrásøgnina hjá felagnum, um hesir standardirnir og tulkningar verða sett í verk.

2.5 Standardir útgivnir men framvegis ikki virknir

Standardar og tulkningar, sum eru kunngjørd, men framvegis ikki virkin um ta tíðina, tá ið ársfrásøgnin (sí niðanfyri) hjá felagnum var útgivin, eru tey, sum felagið roknar við fara at hava eina ávirkan á upplýsingar, fíggarstøðuna ella úrslitið, tá ið tey verða brúkt seinni. Felagið ætlar at taka hesar standardir og tulkningar til sín, um tey eru viðkomandi, tá ið tey verða virkin

IFRS 9 Fíggarjartól

IFRS 9 (so sum tað er útgivið) vísir á fyrsta skeiðið av arbeiðinum hjá IASB at yvirtaka IAS 39 og fevnir um flokkingina og metingina av fíggarligu áognum og skyldum, so sum tað er greitt frá í IAS 39. Standardurinn var upprunaliga galdandi fyrri ársroknskapir, sum byrjaðu 1. januar 2013 ella seinni, men broytingarnar Admendments to IFRS 9 Mandatory Effective Date of IFRS 9 and Transition Disclosures, útgivin í desember 2011, fluttu kravdu tíðina til 1. januar 2015. Seinnu skeiðini fer IASB at viðgera roknskaparliga váðar og niðurskrivingar. At fyrsta stigið í IFRS varð brúkt fer at ávirka flokkingina og metingina av fíggarligu áognum hjá móðirfelagnum, men tað fer ikki at ávirka flokkingina og metingina av fíggarligum skyldum. Móðirfelagið fer at meta um hesa ávirkanina í samband við hini stigini, tá ið seinasti standardurinn í øllum stigunum er tikin við.

IFRIC Interpretation 21 Levies (IFRIC 21)

IFRIC 21 ger grein á, at eitt felag innroknar eina skyldu, tá undirliggjandi virksemi útloysisir eitt gjald, ið er eyðmerkt til tað viðkomandi lóg, ið uppstendur. Fyri eina skyldu, ið útloysisir við at náa eitt minsta mark, ger tulatingin grein á, at eingin ábyrgd kann brúkast fyrr enn tey givnu minstu krøvini eru nádd. IFRIC 21 kemur í gildi fyri ársroknskapir, ið byrja 1. januar 2014 ella seinni. Nýtslan av IFRIC 21 hevur møguliga ávirkan á framleiðslu og tílík avgjöld í felagsins roknskapi, ið ikki lúka allýsingina av inntøku skatti í IAS 12. Tó, so er felagið enn í fer við at meta um umfangi av ávirkanini.

Felagið fer at meta um hesa ávirkanina í samband við hini stigini, tá ið seinasti standardurin í øllum stigunum er tikin við. Leiðslan metir, at tað fer ikki at hava munandi ávirkan á ársfrásøgnina hjá felagnum, um hesir standardirnir og tulingarnar verða sett í verk.

3 Leitikostnaður

Kr. 1.000	2013	2012
Afturlating av loyvum	0	57
Leitikostnaður gingin út/avskrivaður	124	9.023
	124	9.080

Føroyska loyvið L014 gekk út í januar 2013 og var tí longu avskrivað í 2012. Tilgongdin í 2013 er avskrivað í árinum. Leiðslan hevur endurskoðað berandi upphæddimar fyri ognirnar og hevur avrátt, at eingin onnur niðurskriving verður gjørd í 2013.

4 Samsýning til grannskoðarar

Kr. 1.000	2013	2012
Grannskoðan:		
Lógarkravid grannskoðan	432	408
Gjøgnumgongd av tíðarroknskapi	250	240
	682	648
Skattaráðgeving:		
Ráðgeving	12	13
	12	13
Aðrar veitingar:		
Ráðgeving o.a.	12	77
	12	77

Undir lógarkravdari grannskoðan hjá móðurfelagnum eru 86.500 kr. viðvíkjandi grannskoðan av 2012 ársfrásøgnini.

5 Starvsfólkaútreiðslur

Kr. 1.000	2013	2012
Starvsfólkakostnaður, íroknað lön til nevnd og leiðslu:		
Lönir:		
Nevndin*	1.680	1.518
Stjórin - CEO***	1.942	1.728
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	4.954	4.080
	8.576	7.326
Bonus:		
Stjórin - CEO****	352	900
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	251	700
	603	1.600
Partabrávasamsýning - LTIP *****:		
Stjórin - CEO	734	418
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	65	50
	800	469
Eftirlön:		
Vunnin eftirlönarrættindi	0	0
- Goldin eftirlönargjöld:		
Tæknilig starvsfólk, fyrisiting og onnur starvsfólk	330	290
	330	290
Sosial gjöld	365	298
	365	298
Starvsfólkakostnaður til samans	10.673	9.982
	2013	2012
Míðaltal av starvsfólki í árinum**:		
Tæknilig starvsfólk	1	1
Leiðsla og fyrisiting	8	6
	9	7

* Lön til nevndina er útgreinað undir 'kunning til partaeigarar'

** Tal av starvsfólkum er íroknað leiðsluna.

*** Afturat lønini fær stjórin aðra samsýning upp á 5,300 kr.

**** Bonus fyri 2012 er bytt upp í reiðan pening kr. 637.500 og 1.521 stk. partabrev á kr. 172,55.

***** Sjá partabrávsnotu niðanfyrri.

Uppsagnarfrestin hjá stjóranum er eitt ár.

6 Samsýning við partabrævum

Felagið hevur eina samsýningarstrategi, har kostnaðarleysar optiónir at keypa partabrøv í felagnum eru gívnar stjóranum, hægri settum starvsfólkum og limum í leiðsluni. Optiónirar kunnu geva av sær aftaná á eitt trý ára tíðarskeið, um ein framvegis er í starvi og lýkur treytnar um leiðslukrøvini.

Broytingar í árinum	2013		2012	
	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur kr.	Tal av optiónum	Vektaður miðal keypsprísur kr.
Útistandandi 1. januar	22.352	169,50		
Givið í tíðarskeiðnum	21.804	157,50	22.352	169,50
Míst rættin til í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Brúkt í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útgingið í tíðarskeiðnum	0	0,00	0	0,00
Útistandandi 31. desember	44.156	163,57	22.352	169,50
At vera brúkt 31. desember	0		0	
Loyvt, men ikki útgivið 31. desember	0		0	

Røðin av útgivnum prísnum fyri optiónir útistandandi við árslok var 157,50 kr. til 169,50 kr.

Vektaða miðal sáttmálabundna resttíðin fyri partabræva optiónirar útistandi við árslok 2013 er 2,27 ár (2012: 2,23 ár)

Vektaða miðal dagsvirði av optiónum útgívnar í árinum er 146,00 kr. og fyri optiónir útgívnar í 2012 var tað 184,24 kr.

Dagsvirði á einum LTIP útgivið í 2012 var 184,24 kr. og í 2013 er tað 146,0 kr. Legg til merkis, at dagsvirði er meira enn 100% fyri tað útgívnað í 2012 svarandi til 93% fyri 2013 prísir fyri partabrævið á útgivingardegnum sum úrslit av at LTIP partabrævafrásaldarin loyvir veiting av upp til triggar ferðir upprunavirðið. Hetta hevur við sær, at samlaði prísurin er 7.241.101 kr., ið verður viðgjørt soleiðis:

Kr. 1.000	LTIP givin		Til samans
	2013	2012	
Útreiðsluført í rakstrinum	kr	kr	
2012 Kostnaður	-	470	470
2013 Kostnaður	224	609	833
2014 Kostnaður	328	609	937
2015 Kostnaður	328	138	467
2016 Kostnaður	105	-	105
	986	1.826	2.812

Brúkt til háttalagi	LTIP givin	
	2013	2012
	kr.	kr.
Vinningsbyti í %	0,00	0,00
Óstøðuleiki í %	34,50	39,63
Handil uttan vága í %	0,24	0,43
Dagur	26 apríl 2013	24 mars 2012
Væntað livitíð	3,00	3,00
Partabrævafrísur	157,50	169,50
Háttalag	Monte Carlo	Monte Carlo
Tal av gívnnum optiónum	21.804	22.352

7 Aðrar rakstrar inntøkur

Kr. 1.000	2013	2012
Inntøkur frá dótturfelögum	15.422	15.854
Til samans	15.422	15.854

8 Avskrivningar

Kr. 1.000	2013	2012
Avskrivningar eru íroknaðar í fyrisingarkostnaðinum í rakstrinum	488	274
	488	274

9 Rentuinntøkur og - útreiðslur og figgjarligar inntøkur og - útreiðslur

Kr. 1.000	2013	2012
Rentuinntøkur og figgjarinntøkur		
Stuttfreistað innlán	41	1.291
Kursmunir	0	72
	41	1.363

Kr. 1.000	2013	2012
Rentuútreiðslur og figgjarútreiðslur		
Bankalán og kassakreittur	4.856	6.659
Ognarar	7	9
Annað	57	74
Kursmunir	-12	0
	4.907	6.742

10 Skattur

Kr. 1.000	2013	2012
Skattur í árinum		
Føroyskur partafelagsskattur	0	0
Føroyskur kolvetnissskattur	0	0
Skattur til samans í árinum	0	0
Útsettur skattur:		
Føroyskur partafelagsskattur	0	0
Føroyskur kolvetnissskattur	0	0
Skattur uttanlanda	0	0
Útsettur skattur til samans	0	0
Skattur av úrsliti frá vanligum rakstri	0	0

Hin 31. desember 2013 hevði felagið eina útsetta skattaáðgn áljóðandi 18,4 mio kr. (2012: 13,5 mio kr.), sum ikki er ognarførd í roknskapinum. Skattaáðgnin er uppgjørd soleiðis:

Munur millum skattligar og roknskaparligar avskrivningar: 5,5 mio kr. (2012: 8,5 mio kr.)

Framflutt hall: 23,9 mio kr. (2012: 22,1 mio kr.)

Hallið kann flytast fram í óavmarkaða tíð.

11 Dividend

Nevndin mælir til, at einki vinningsbýtið verður útlútað. (2012: 0 kr.)

12 Kapitalpartar í dótturfelögum

Kr. 1.000	2013	2012
Ílögur og bókað virði		
1. januar	363.553	290.409
Tilgongd í árinum	0	73.144
31. desember	363.553	363.553

P/F Atlantic Petroleum keypti Emergy Exporation AS (Atlantic Petroleum Norge AS) í 2012.

Dótturfelög, ið P/F Atlantic Petroleum eigur 100%, eru hesi:

Navn á felagi	Virksemi og land	Skrásetingarstaður
Atlantic Petroleum Norge AS	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Noregi	Norra
Atlantic Petroleum UK Limited	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stóra Bretlandi	Onkland og Wales
Atlantic Petroleum (Ireland) Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Írlandi	Lýðveldið Írland
Volantis Exploration Limited*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Stóra Bretlandi	Onkland og Wales
Volantis Netherlands B.V.*	Leiting, útbýgging og framleiðsla í Niðurlondum	Niðurlond

* Átt gjøgnum dótturfelag

Í sambandi við millumfiggingarlánini hevur P/F Atlantic Petroleum veitt lánveitarunum trygd í partabrøvnunum í 100% átta dótturfelagnum Atlantic Petroleum UK Limited. Sjá notu viðvíkjandi eventual- og veðhaldsskyldum.

13 Immateriell ogn

Kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2012	378
Tilgongd í árinum	120
31. desember 2012	498
Tilgongd í árinum	899
31. desember 2013	1.397
Niðurskrivingar og avskringingar	
1. januar 2012	-183
31. januar 2013	-183
Frágongd í árinum	-336
31. desember 2013	-519
Bókað virði	
31. desember 2012	315
31. desember 2013	878

14 Immaterielt leiti- og metingarvirksemi

Kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2012	16.305
Tilgongd í árinum	20.310
Frágongd	-57
Avskriva loyvi	-9.023
31. desember 2012	27.534
Tilgongd í árinum	1.734
Selt/umbýtt í árinum	-9.654
Avskriva loyvi	-124
31. desember 2013	19.490

Bókaða virðið á leitingar- og metingarvirksemi umfatar virknu leitingar- og metingarloyvini. Hesi verða niðurskrivað yvir raksturin sum leitikostnaður, um ikki rakstrarverdar nøgdir verða staðfestar, ella leitingar- og metingararbeiðið ikki er liðugt, og tað ikki eru nakrar ábendingar um virðisminking. Endaliga úrslitið av leitingar- og metingararbeiðinum, og sostatt hvørt bókaða virðið verður vunnið inn aftur, er ógvuliga óvist.

15 Materiell rakstrargögn

Kr. 1.000	
Ílögur	
1. januar 2012	781
Tilgöngd	595
31. desember 2012	1.376
Tilgöngd í árinum	167
31. desember 2013	1.543
Niðurskrivingar og avskrivningar	
1. januar 2012	-788
31. desember 2012	-788
Frágöngd í árinum	-152
31. desember 2013	-940
Bókað virði	
31. desember 2012	587
31. desember 2013	603

16 Skuldarar og onnur áögn

Kr. 1.000	2013	2012
Skuldarar	328	14
Tíðaravmarkingar	226	0
Annar skattur og tilgöðahavandi meirvirðisgjald	934	314
Önnur áögn	237	192
Skuld til dótturfeleg	70.744	25.831
	72.469	26.351

Áögnin fellur til gjaldingar áðrenn 1 ár.

Áljöðandi virði á skuldarum og aðrari ögn er tað sama sum handlisvirðið við roknskaparlok

Tilgöðahavandi í dótturfelegunum v.v. eini áögn, sum ikki verður roknað renta av.

Í sambandi við lánini hevur P/F Atlantic Petroleum veitt lánveitarunum trygd í tilgöðahavandi hjá dótturfelegnum Atlantic Petroleum UK Limited.

Sjá notu viðvíkjandi eventual- og veðhaldsskyldum.

17 Ögnarar og onnur skuld

Kr. 1.000	2013	2012
Vöru- og tænauskuld	17.093	2.578
Tíðaravmarkingar	999	1.762
Önnur skuld	1.577	4.195
	19.670	8.535

Skuld til ögnarar fellur til gjaldingar innan 1 ár.

Áljöðandi virði á ögnarum og aðrari skuld er tað sama sum handlisvirðið við roknskaparlok

18 Tøkur peningur, stutt- og langfreistað skuld

Kr. 1.000	2013	2012
Fellur til gjaldingar innan 1 ár:		
Bankalán	19.500	19.500
Lán til samans	19.500	19.500
Tøkur peningur		
Tøkur peningur á bók	100.422	8.527
Tøkur peningur til samans	100.422	8.527

Lánini falla soleiðis til gjaldingar:

Kr. 1.000	2013	2012
Bankalán vist eftir, nær tøy falla til gjaldingar		
Milum eitt til fimm ár	58.500	58.500
Meira enn fimm ár	0	0
Lán til samans	58.500	58.500

Felagið hevur eitt langfreistað lán við árslok 2013 á 58,5 mio kr. (2012: 58,5 mio kr.). Við árslok 2013 vóru stutt- og langfreistað lán til samans áljóðandi 78,0 mio kr. (2012: 78,0 mio kr.)

19 Langleiguskyldur

Kr. 1.000	2013	2012
Í minsta lagi henda rakstrar langleigu upphædd er innroknað í rakstur in í ár	422	545
	422	545
Í minsta lagi hesar lang leigu skyldur áleggja felagnum v.v. framtíðarleiguskyldum. Tær kunnu ikki broytast og falla til gjaldingar soleiðis:		
Áðrenn eitt ár	227	288
Milum eitt til fimm ár	0	12
Meira enn fimm ár	0	0
Til samans	227	300

Leiguskyldurnar hjá felagnum eru fyri leigu av hølum.
Leiguskyldurnar eru afturførdar til nítíðarvirði. Nýttan rentan er 6,7%.

20 Fíggjartól

Virksmið hjá felagnum ger, at tað er fyri fíggjarligum váða í sambandi við broytingar, serliga broytingar í olju- og gassprísnum, men eisini í gjaldoyra og rentubroytingum. Felagið nýtir ikki avleiðd fíggjarlig amboð fyri at tryggja seg mótevnis øllum hesum váðum. Felagið ætlar at nýta avleiðd fíggjarlig amboð í nærmastu framtíð. Skipanir verða ták settar í verk hesum viðvíkjandi.

Rentuváðin á fíggjarligum skyldum

Renturnar á fíggjarligu skyldunum hjá felagnum 31. desember 2013 vóru hesar:

Kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2013			
DKK	0	78.000	78.000
Total	0	78.000	78.000
2012			
DKK	0	78.000	78.000
Total	0	78.000	78.000

Marknaðarrentan á fíggjarligu skyldunum fevnir um bankalán, sum verða rentað í mun til DKK CIBOR, og harvið hevur felagið ein rentuváða. Ein rentubroyting upp á 1% ført til eina hypotetiska broyting upp á 0,8 mió. kr. (2012: 1,6 mió. kr.) á úrslitið og eginpeningin.

Rentuváðin á fíggjarligum ognum

Renturnar á fíggjarligu ognunum hjá felagnum 31. desember 2013 vóru hesar:

Kr. 1.000	Føst renta	Marknaðarrenta	Til samans
2013			
Tøkur peningur og stuttfreistað innlán:			
DKK	0	100.422	100.422
GBP	0	0	0
USD	0	0	0
Til samans	0	100.422	100.422
2012			
DKK	0	8.407	8.407
GBP	0	110	110
USD	0	11	11
Til samans	0	8.527	8.527

Marknaðarrentan á fíggjarligum ognum fevnir um tókan pening, sum verður rentaður í mun til DKK CIBOR

Lán

Felagið hevur við ársenda lán, og av hesum var tókt við árslok:

Kr. 1.000	2013	2012
Fellur til gjaldingar innan eitt ár	0	0
Um eitt til fimm ár	0	0
Meira enn fimm ár	0	0
	0	0

Við ársenda 2013 var samlaða lánskskuldin 78 mió kr. (2012: 78 mió kr.).

Marknaðarvirðið á fíggjarligu ognunum og skyldunum eru:

Kr. 1.000	2013 Bókað upphædd	2013 Mett dagsvirði	2012 Bókað upphædd	2012 Mett dagsvirði
Høvuðsfíggjartól átt ella útskrivað at fíggja virksmið hjá felagnum:				
Tøkur peningur og stuttfreistað innlán	100.422	100.422	8.527	8.527
Bankalán og kassaredittur	19.500	19.500	19.500	19.500
Langfreistað lán	58.500	58.500	58.500	58.500
Avleiðd fíggjartól átt ella útskrivað til tess at avmarka váðan, sum felagið er útsett fyri í sambandi við væntaða framtíðar sølu:				
Framtíðar vøruavtalur - netto	0	0	0	0

Marknaðarvirðið er upphæddin, ið eitt fíggjartól kann handlast fyri millum tveir óvildugar partar, um ikki talan er um tvingaðan gjaldssteðg. Um møguligt, verður marknaðarvirðið nýtt til at áseta dagsvirðið. Metta dagsvirðið er ásett við at nýta vitan um marknaðarviðurskiftini og hóskaði virðisásetingarhættir. Skrásett virði geva eina ábending, men eru ikki neyðugt tey, ið verða realiserað. Ikki rentuberandi fíggjartól, áogn frá kundum og onnur skuld eru í stóran mun skrásett til dagsvirði og taka hædd fyri teirra stuttu livitið. Tey eru ikki vist í yvirlitinum omanfyri.

21 Útsettur skattur

Kr. 1.000	2013	2012
Útsettur skattur	0	0
Útsett skattaáögn*	0	0
Til samans	0	0

*Sí notu 10, har upplýst er um útsettu skattaáögnina, sum ekki er tikin við í roknskapin

22 Partapeningur - felagið

Kr. 1.000	2013	2012
Javni 1. januar	262.670	262.670
Útskrivaði partabrev	105.000	0
Javni 31. desember	367.670	262.670

Vanlig partabrev

	2013 100 kr. partabrev	2013 kr.	2012 100 kr. partabrev	2012 kr.
Heimilað	3.240.951	324.095.100	3.240.951	324.095.100
Útgivin og fult inngoldin	3.676.703	367.670.300	2.626.703	262.670.300

23 Avstemman av broytingum í eginpeningi

Kr. 1.000	2013	2012
Eginpeningur við byrjan av tíðarskeiði	283.438	275.629
Egin partabrev keypt	0	-9.450
Egin partabrev seld	0	36.756
Fíggarligt tap og vinningur ísv keyp og sølu av egnum partabrevum	0	-3.627
Partabrev sum samsýning og bonus	570	731
Útskrivaði partabrev	105.000	0
Yvirkursur í sambandi við kapitalhækkana	25.088	0
Kostnaður av kapitalhækkkan	-19.713	0
Tap í árinum	-10.252	-16.602
Nettøking í eginpeningi	100.694	7.808
Eginpeningur síðst í tíðarskeiði	384.132	283.438

24 Egin partabrev

Kr. 1.000	2013	2012
1. januar	0	27.306
Keypt í árinum	0	9.450
Selt í árinum	0	-36.756
31. desember	0	0

25 Greining av broyting í nettoögn/tøkum peningi

Kr. 1.000	Nota	2013	2012
a) Avstemman av nettogjaldføri til broytingar í nettoskuld/tøkum peningi:			
Broyting í tøkum peningi o.l.		91.895	0
Stavar frá stuttfreistaðum láni		0	0
Stavar frá langfreistaðum láni	15	0	0
Hækking/lækking í nettotøkum peningi í tíðarskeiðinum		91.895	0
Nettotøkum peningur við ársbyrjan		-69.473	-36.121
Nettotøkum peningur/skuld við árslok		22.422	-36.121
b) Greining av nettotøkum peningi/skuld			
Tøkum peningur o.l.	15	100.422	8.527
Stuttfreistað skuld	15,17	-19.500	-19.500
Langfreistað skuld		-58.500	-58.500
Tøkum peningur til samans/skuld		22.422	-69.473

26 Eventual- og veðhaldsskyldur

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum hjá Atlantic Petroleum (Ireland) Limited í sambandi við "Sale and purchase agreement" við ExxonMobil Exploration and Production Ireland (Offshore) Limited og tí tilhoyrandi "Joint Operating Agreement" viðvíkjandi "Irish Continental Shelf Petroleum Exploration" loyvi No. 3/04 (Frontier) og tilhoyrandi teigar 44/18, 44/23, 44/24, 44/29 og 44/30.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við partabræva keypsavtaluna við ognarar av öllum útskrifaðum partabrøvum hjá Volantis Exploration Limited.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir öllum skyldum, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, Volantis Exploration Limited hava í sambandi við "Sale and purchase agreement" við Iona Energy Company (UK) Ltd víkjandi ensku loyvunum P1606, teigur 3/3b og P1607, teigur 3/8d.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS móttvegis norsku stjórnini fyrir skyldur í sambandi við teirra leiti- og metingarvirkssemi.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd vegna Atlantic Petroleum Norge AS móttvegis DnB lánveitaranum af bankaláni upprættað í mars 2013 til at figgja felagsins vakstrar ætlanir í Noreg.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við "farm-in agreement" við Summit Petroleum Ltd viðvíkjandi enska loyvinum P1556, teigur 29/1c.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd fyrir allar skyldur, ið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í sambandi við keyp av loyvum frá Premier Oil.

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt eina trygd móttvegis UK Department for Energy and Climate Change í sambandi við loyvinu, ið dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited hefur í UKCS:

- (i) Trygd er veitt fyrir, at P/F Atlantic Petroleum altíð kann veita neyðuga figging soleiðis, at Atlantic Petroleum UK Ltd. kann svara sínar skyldur viðvíkjandi loyvunum í bretska økinum.
- (ii) Trygd er veitt fyrir, at P/F Atlantic Petroleum ikki fer at broyta rættarligu stöðuna hjá dótturfelagnum soleiðis, at hetta felag ikki kann svara sínum skyldum.
- (iii) Trygd er veitt fyrir, at um Atlantic Petroleum UK Ltd. ikki svarar sínar peningaligu skyldur, skal P/F Atlantic Petroleum svara fyrir skyldunum.

P/F Atlantic Petroleum hefur eina lániavtalu við P/F Eik Banki. P/F Atlantic Petroleum hefur latið fylgjandi trygdir til lánveitaran í sambandi við láni avtaluna:

- (i) í partabrøvum lántakarans í 100% átta dótturfelagi sínum Atlantic Petroleum UK Limited; og
- (ii) áogn lántakarans hjá 100% átta dótturfelagi sínum Atlantic Petroleum UK Limited
- (iii) í tann mun tað er møguligt at lánveitarar fáa trygd í tryggingum hjá felagnum og dótturfelögum tess uttan seinkingar

P/F Atlantic Petroleum hefur veitt lánveitarara eina "negative pledge" og trygd fyrir, at gjaldføri, sum kemur til dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Limited, bert verður disponerað við góðkenning frá lánveitaranum.

P/F Atlantic Petroleum hefur íløgu skyldur, sum ikki eru tiknar við í roknskapin við árslok 2013 áljóðandi umleið 4,7 mio kr. Skyldurnar viðvíkja teimum leitingar- og útbyggingarloyvum, ið felagið luttekur í.

27 Handil við atskyldar partar

Felagið hefur í árinum havt inntøkur vegna umsiting áljóðandi 15.4 mio kr. (2012: 15.9 mio kr.) frá dótturfeløgum, sum tað eigur 100%. Dótturfeløgini skylda við árslok móðurfelagnum 160.7 mio kr. (2012: 25.8 mio kr.), og móðurfelagið skyldar dótturfeløgnum 75.5 mio kr. (2012: 56.8 mio kr.). Eingin renta verður roknað av hesi áogn. Íroknað hesi upphædd er 90 mio kr., sum eru avsettar mótvegis møguligum tapi.

Burtursæð frá, at eingin renta er roknað av áognini frá dótturfeløgnum, eru allir handlar millum feløgini framdir í tráð við armslongdarmeginregluna.

Móðurfelagið veðheldur fyri dótturfelagið Atlantic Petroleum UK Ltd. Sjá notu v.v. eventual- og veðhaldsskyldum omanfyri.

Sum partur av sínum bonus á 900 tkr. í 2012 fekk stjórin 1.521 partabrøv á 172.55 kr. stk.

Samband

Høvuðsskrivstova

P/F Atlantic Petroleum

Boks 1228
Yviri við Strond 4
FO-110 Tórshavn
Føroyar
Telefon +298 350 100
Faks +298 350 101
Teldupostur: petroleum@petroleum.fo
www.petroleum.fo
Virkinummar 475.653
Skrásetingarnummar 2695

Atlantic Petroleum UK Ltd / Volantis Exploration Ltd

26/28 Hammersmith Grove
London W6 7BA
Stóra Bretland
Telefon +44 (0) 20 8834 1045
Faks +44 (0) 20 8834 1125

Skrásettur bústaður (Registered address)
c/o 38 Hertford Street
Mayfair
London W1J 7SG
Stóra Bretland

Atlantic Petroleum Norge AS

Kanalveien 109
5068 Bergen
Norra

Volantis Netherlands BV

Skrásettur bústaður (Registered address)
Burgemeester de Manlaan 2
4837 BN Breda
Niðurlond

Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd

Skrásettur bústaður (Registered address)
First Floor
Fitzwilton House
Wilton Place
Dublin 2
Írland



Grannskoðari, móðurfelag

Sp/f Grannskoðaravirkið INPACT, løggilt grannskoðarvirki
P.O.Box 191, R.C.Effersøesgøta 26
FO-110 Tórshavn
Føroyar
Telefon +298 314 700
Faks +298 313 815
Teldupostur: inpact@inpact.fo
www.inpact.fo

Grannskoðari, dótturfeløg

**Atlantic Petroleum UK Ltd/
Volantis Exploration Ltd:**
Ernst & Young LLP
Blenheim House
Fountainhall Road
Aberdeen AB15 4DT
Stóra Bretland

Atlantic Petroleum (Ireland) Ltd:
KPMG
Stokes Place
St Stephens Green
Dublin 2
Írland

Atlantic Petroleum Norge AS
Ernst & Young AS
Dronning Eufemias gate 6
Boks 20
0051 Oslo
Norra

Volantis Netherlands BV
Ernst & Young Accountants LLP
Boompjes 258
3011 XZ
Rotterdam
Niðurlond

