



# Faroe Petroleum 35 mió. kr í tapi fyrra hálvár

Deil:



Jan Müller

23.09.2014 - 13:07

[Oljan.fo](http://Oljan.fo)

Faroe Petroleum kunnger í dag hálvársroknskapin fyri fyrru hálvu í 2014.

Hann vísir eitt tap eftir skatt í fyrra hálvári 2014 uppá kr. 35 mió., samanbórið við ein vinning uppá kr. 116 mió. í fyrrahálvári 2013. Í úrslitinum fyri fyrra hálvár 2014 eru kr. 158 mió. brúktar til leitikostnað, samanbórið viðkr. 129 mió. í fyrra hálvár 2013 Tøkur peningur í fyrra hálvár 2014 var kr. 915 mió., samanbórið við kr. 384 mió. í fyrra hálvár 2013. Felagið hevur eitt rættiliga stórt virksemi í bæði Norra og Bretlandi. Í tíðindaskrivi sigur felagið m.a.:

## *Virksemi*

- Leitivirksemi í Norra hefur verið sera væleydnað
- o Piloljufundið, sum varð fráboðað í mars mánaða 2014, er nógv størri enn mett undan boringini.

Síðani bleiv Bue síðusporsbrunnurin boraður, sum eisini varð eitt fund. Tilsamans geva bæði fundini 20 til 50 mió. tunnur av olju (mmbøe\*) netto

- o Eitt minni olju- og gassfund varð gjørt á Novus leitimiðinum, og eitt dropagassfund varð gjørt á Solberg

- o Boðað varð frá, ávíkavist í mai og juli mánaða 2014, at Butch East og Butch South West brunnarnir vóru turrir. Olja varð funnin í Butch Main brunninum í 2011, og nú verður gjørt klárt til at útbyggingja fundið

- o Felagið fekk lutað 10 nýggj leitiroyvir í Norra í sambandi við 2013 APA útbjóðingarumfarið.

Faroe er fyrstøðufelag í tveimum av loyvunum

- Góð framleiðsluloyvir og loyvir, ið eru klár til útbygging
- o Avtala er gjørd um at keypa 53,1% av Schooner og 60% av Ketch gass- og dropagasskeldunum í bretska partinum av Norðsjónum fyri kr. 330 mió. Handilin hefur virkna frá 1. januar 2014.

Faroe verður fyrstøðufelag á báðum loyvunum

- o Framleiðslan frá Njord og Hyme byrjaði aftur í juli mánaða 2014 eftir at arbeiði á pallinum, har styrkt varð um konstruktiónina av dekkinum, varð liðugt

- o Í tráð við strategiina hjá felagnum, um at realisera virðir í olju- og gassfundum, so er Glenlivet fundið selt til Total fyri kr. 94,7 mió., har ein partur av upphæddini verður útgoldin eftir at ávísar treytur eru uppfyltar

- o Ein rammuaftala er gjørd millum partarnar í Perth fundinum, sum hefur til endamáls, at ein felagsútbygging av Perth (Faroe 34,6%), Dolphin (Faroe 34,6%) og Lowlander (Faroe 100%)

- o Miðalframleiðslan í fyrra hálvári 2014 var 3.901 tunnur av olju um dagin (boepd\*\*), samanbórið við 7.477 tunnur av olju um dagin (boepd\*\*) í fyrra hálvári 2013. Fallið í framleiðsluni í 2014 kemst av, at Njord og Hyme ikki framleiddu í tíðarskeiðinum

- o Verður miðalframleiðslan frá Schooner og Ketch íroknað í 2014, so var framleiðslan 7.592 tunnur av olju um dagin (boepd\*\*) í fyrra hálvári 2014, samanbórið við 7.890 tunnur av olju um dagin (boepd\*\*) í fyrra hálvári 2013 (íroknað East Foinaven framleiðslu)

## *Rakstur og figgjarstøða*

- Ein væleydnað hækkan av partapeninginum uppá kr. 615 mió. varð gjørd í juni mánaða 2014, sum førir við sær, at enn meiri ferð kann setast á leitivirksemi felagsins og arbeiðinum við at keypa framleiðslu frá øðrum feløgum
- Felagið hevur óbrúktir lánifasilitetir uppá kr. 1.4 mia. til íløgur í framleiðslu og útbyggingarkostnað
- Endurnýggjaðir lánifasilitetir til leitivirksemi í Norra hækkaðu í september mánaða 2014 til NOK 1.5 mia.
- Sølun av kolvetni í fyrra hálvári 2014 var kr. 506 mió., samanborið við kr. 842 mió. í fyrra hálvár 2013.
- EBITDAX (rakstrarúrslitið fyri skatt, rentur, avskrivningar og leitikostnað) var í fyrra hálvári 2014 kr. 148 mió., samanborið við kr. 539 mió. í fyrra hálvár 2013. Fallið í söluni kemst av at Njord og Hyme ikki framleiddu í tíðarskeiðnum
- Tap eftir skatt í fyrra hálvári 2014 var kr. 35 mió., samanborið við ein vinningur uppá kr. 116 mió. í fyrra hálvári 2013. Í úrslitinum fyri fyrra hálvár 2014 eru kr. 158 mió. brúktar til leitikostnað, samanborið við kr. 129 mió. í fyrra hálvár 2013
- Tøkur peningur í fyrra hálvár 2014 var kr. 915 mió., samanborið við kr. 384 mió. í fyrra hálvár 2013

### Útlit

- Alt leiti- og metingarvirksemi fyri 2015 og 2016 er fíggjað
- Fimm leitibrunnar verða ætlandi boraðir í Norra í 2014, av hesum eru tveir uppfylgingarbrunnar á Pil oljufundinum
- Mettað framleiðslan fyri árið 2014 er 7.000-10.000 tunnur av olju um dagin (boepd), íroknað Schooner og Ketch. Metingin er í tráð við fyrr mettu framleiðslu
- Leiti-, útbyggingar- og framleiðslukostnaður verður mettur til kr. 1.2 mia., og tá norskir skattafyrirminir eru frátrektir kr. 570 mió., samanborið við kr. 1.1 mia. í fyrra hálvári 2013, og kr. 700 mió. eftir skattafyrirminirnar í 2013
- Felagið er góðari støðu til at fíggja vøkstur við leitivirksemi, íløgum í framleiðslueindir eins og møguligum keypi av framleiðslu

Graham Stewart, forstjóri sigur í viðmerking, at felagið er sera fegið um framgongdina í fyrra hálvári 2014. Trý tey bestu avrikini eru Pil og Bue fundini, keypið av Schooner og Ketch framleiðsluni og hækkanin av partapeninginum uppá kr. 615 mió.

Samlaða nøgdin av kolvetni, sum kan fáast burturúr Pil og Bue, er mettt til at vera ímillum 80 - 200 mió. tunnur av olju (mmboe\*\*) brutto, ið gevur 20 til 50 mió. tunnur av olju (mmboe\*\*) netto til Faroe, sum er okkara størsta fund higartil. Fundini hava harumframt

minkað munandi um váðan á øðrum leitimiðum á loyvinum. Feløgini, sum luttaka í loyvinum hava longu átikið sær at bora tveir brunnar afturat í 2015.

Keypið av Schooner og Ketch, har Faroe verður fyrstøðufelag, bótir munandi um ymisleikan í okkara olju- og gass framleiðslu. Handilin gevur eisini sera góðar skattafyrimunir, har felagið kann gagnnýta verandi og komandi skattaundirskot í Bretlandi, í sambandi við kapitalkostnað. Sum væntað, so minkaði bæði sølan og yvirskotið fyrra hálvár vegnað framleiðslusteðgin á Njord og Hyme; men eftir at framleiðslan er byrjað aftur, er nøgdin, sum framleidd verður, størri enn nakrantíð fyrr.

Eftirspurningurin eftir nýggju partabrøvunum, ið vóru bjóðaði út, tá felagið hækkaði partapeningin í juni mánaða 2014, var nógv størri enn væntað. Kr. 615 mió. vóru útvegaðar, og felagið fegnast um stuðulin frá verandi og nýggjum íleggjarum.