



Faroe Petroleum 126 mió. kr. í vinningi

Jan Müller

27.03.2014 - 11:39

Oljan.fo

Faroe Petroleum kunnger í dag ársroknskapin fyri 2013. Úrslitið vísir ein vinning eftir skatt uppá 126 mió kr. Úrslitið fyri 2012 var eitt tap uppá kr. 47 mió, íroknað niðurskrivingar av leitivirksemi, sum var kr. 135 mió (2012: kr. 636 mió). Graham Stewart, stjóri sigur, at 2013 hevur verið eitt gott ár fyri felagið, tá tað snýr seg um leitingina. Her ein samandráttur:

Bori- og leitivirksemi

· Leitibrunnar við týðandi ávirkan

o Rodriguez gassfundið (Faroe 30%) í Norskahavinum, fráboðað í januar 2013

o North Uist gassfundið (Faroe 6,25%) vestanfyri Hetland, fráboðað í apríl mánaða 2013 -

verður ikki mett at verða burðardygt einsamalt

o Darwin brunnur (Faroe 12,5%) í norska partinum av Barentshavinum, fráboðaður sum turrur í apríl mánaða 2013

o Snilehord, eitt týðandi oljufund (Faroe 7,5%) í Norskahavinum, fráboðað í november mánaða 2013

o Novus olju- og gassfundið (Faroe 25%) í Norskahavinum, fráboðað í januar 2014; men verður ikki mett at verða burðardygt einsamalt

o Pil olju- og gassfundið (Faroe 25%) í Norskahavinum, fráboðað í mars 2014; framleiðsluroyndir verða gjørdar áðrenn eina møguliga síðusporsboring

· Leiti- og metingarloyvir

o 11 nýggj leitiroyvi lutaði í Norra

§ Eitt markøkisroyvi í Barentshavinum í 22. norska útbjóðingarumfari; ENI er fyrirstøðufelag, og ein brunnur er pliktaður at bora, Dazzler, sum er skal borast í 2015

§ 10 leitiroyvi í sambandi við norska APA 2013 útbjóðingarumfarið (Faroe er fyrirstøðufelag á trimum av leitiroyvunum)

o Keypt 25% av Pil leitimiðinum (Norra), har fund varð fráboðað í mars mánaða 2014

Goymslur, framleiðsla og útbyggingar

· Týðandi vøkstur av kolvetnisgoymslum og tilfeingi ígjøgnum árið:

o Í januar 2014 var tað sokallaðu ”2P” olju- og gasstilfeingi (tvs. staðfest og sannlíkt tilfeingi í ognu í framleiðslu ella undir útbygging) mett til 27,2 mió tunnur av olju og gassi (million barrels of oil equivalent, ”mboe”) ein vøkstur uppá 35% samanborið við 2013

o Olju- og gasstilfeingi (tvs. møguligt og treytað tilfeingi í fundum, har avgerð um útbyggingenn ikki er tikin) var 1. januar 2014 mett til 73 mió av olju og gassi (umroknað til olju) ein vøkstur uppá 32% ígjøgnum árið

· Framleiðsla og útbyggingar:

o Hyme olju framleiðslueindin (Norra, Faroe 7,5%) og Orca gass framleiðslueindin (UK, Faroe (3,24%) byrjaðu at framleiða

o Keypið av East Foinaven framleiðslueindin (UK, Faroe 10%) avgreitt í august mánaða 2013

o Miðalframleiðslan fyri árið, (íroknað East Foinaven) varð 6.059 tunnur um dagin, samanborið við 6.900 tunnur um dagin í 2012

o Ársframleiðslan varð ávirkað av, at Njord og Hyme framleiðsueindirnar vórðu latnar aftur meginpartin av seinna hálvári; framleiðslan byrjar væntandi aftur á sumri 2014, eftir at arbeiði at styrkja Njord A pallin verður liðugt

o Keypt 100% av Lowlander oljukelduni, ið ikki er útbygd, sum liggur nær við Perth oljukelduna

í Bretlandi

Rakstur og figgjarstøða

· Inntøkurnar vóru kr. 1.2 mia (2012:kr. 1.4 mia)

· EBITDAX (primert raksturúrslit áðrenn av- og niðurskrivingar og leitikostnað) kr. 720 mió (2012:kr. 861 mió)

· Vinningur eftir skatt kr. 126 mió (2012: tap uppá kr. 47 mió), íroknað niðurskrivingar av leitivirksemi, sum var kr. 135 mió (2012:kr. 636 mió)

· Leiti- og metingaríløgur fyri skatt kr. 653 mió (2012:kr. 1 mia), eftir skatt vóru íløgurnar kr.223

mió (2012:kr. 327 mió)

· Íløgur í útbyggingar og framleiðslu kr.434 mió (2012:kr. 441 mió)

· Tøkur peningurin var við ársenda kr.363 mió (við ársenda 2012:kr. 586 mió)

· Áogn hjá norsku skattamyndugleikum kr. 214 mió (við ársenda 2012:kr. 434 mió)

· Framflutt skattligt hall í Bretlandi kr. 697 mió (við ársenda 2012:kr. 674 mió)

· Lánitilsókn uppá US\$250 mió. var óbrúkt við ársenda 2013

Útlit

· Tríggir leiti- og metingarbrunnar verða boraðir í Norra í lötuni

o Solberg (byrjað varð at bora 2. februar 2014)

o Pil (fund varð fráboðað 6. mars 2014) framleiðsluroyndir verða nú gjørdar, áðrenn eina møguliga síðusporsboring

o Butch East (byrjað varð at bora 29. desember 2013)

o Butch South West verður ætlandi boraður beint eftir Butch East

- Njord og Hymne framleiðslueindirnar fara væntandi at framleiða aftur á summri 2014, eftir at arbeiði at styrkja Njord A pallin verður liðugt
- Framleiðslan fyri 2014 er mett til 4.000-6.000 tunnur um dagin
- Íløgur til leitivirksemi fyri 2014 er mett til kr. 984 mió fyri skatt, og kr. 313 mió eftir skatt, og útbyggingar- og framleiðsluíløgur eru mettar til kr. 224 mió
- Arbeitt verður við fleiri nýggum leiti- og metingarbrunnum, sum møguliga kunnu borast í seinna hálvári 2014 og í 2015, íroknað metingarbrunnar á Pil leitiloyvinum og leitibrunnur tætt við Snilehorn fundið
- Felagið er væl fyri at rækka týðandi virðisvøkstri við teimum brunnum, sum skulu borast, og við ílögum í framleiðslu og møgulig uppkeyp

Graham Stewart, forstjóri, sigur í viðmerking, at 2013 var aftur eitt ár, har felagið gjøgnumførði eina týðandi leitiatlan, sum gav gott úrslit, samstundis sum olju- og gass tilfeingi øktist nógv.

Leitiverkætlanin heldur fram við trimum leitibrunnum í Norra - Pil (Faroe 25%), Solberg (Faroe 20%) og Butch East (Faroe 15%). Pil er longu fráboðað sum eitt olju- og gassfund og framleiðsluroyndir verða gjørdar. Butch East er tann fyrri av tveimum brunnum á Butch økinum, sum verða boraðir hvør eftir annan á sama strukturi, sum tað týðandi Butch høvuðsfundið, har Butch South West er tann seinni, ið skal borast.

Eftir góðu úrslitini á Pil og Snilehorn, verður arbeitt við at minka um váðan á øðrum leitimiðum á somu leið, sum møguliga kunnu borast um stutta tíð.

Felagið hevur styrkt um framleiðsluna við keypinum av East Foinaven framleiðsluni og við at bæði Hyme oljukeldan og Orca gasskeldan byrjaðu at framleiða í 2013. Tann óvæntaði framleiðslusteðgurin á Njord og Hyme hevur ávirkað framleiðsluna síðani juli mánaða 2013, men framleiðslan byrjar aftur á hesum leiðunum í summar.

Fullfíggjað tíðindaskriv á enskum sæst á heimasíðu felagsins www.fp.fo