

Greinin um føroyska oljuleiting í heimsins størsta oljublað, Upstream.

Føroysk oljuleiting í heimsins størsta oljublað

Jan Müller

04.10.2015 - 20:32

Oljan.fo

Tá føroyingar luttóku við landabási á altjóða oljumessuni í Aberdeen herfyri vóru mong eygu vend móti tí partinum av básinum, sum snúði seg um komandi leitiútbjóðing í 2017. Eitt nú vitjaði ein av journalistunum á heimsins størsta oljublað, “Upstream” á básinum, og úrslitið er ein heil síða um Føroyar og framtíðar oljuleitingina.

Týdning fyri útbjóðing

Oftani er ilt at meta um úrtøkuna, tá Føroyar og føroyskar fyrirtøkur luttaka á oljumessum í útlandinum. Men tá heimsins størsta oljublað, “Upstream” setir ein av sínum journalistum at vitja føroyska básin og gera samrøðu við umboð fyri Jarðfeingi og Vinnumálaráðið at taka pulsinn av oljuleitingini við Føroyar, so má tað sigast at vera partur av eini góðari føroyskari úrtøku. Tí vitan og kunning í altjóða oljumiðlum um, at Føroyar hava sett sær fyrri at lata upp fyrri nýggjari leiting á landgrunninum í 2017, kann bara vera positiv fyrri víðari gongdina í komandi leitiðumfarinum.

Tað var kendi journalisturin hjá Upstream, Iain Esau, sum fyrr hevur skrivað fleiri greinar um føroyska oljuleiting, ið aftur hesaferð legði sær leiðina til føroyska landabásin á oljumessuni í Aberdeen at frætta tað nýggjasta frá oljuleitingini við Føroyar. Og úrslitið er ein heil síða í útgávu 18. september. Undir yvirskriftini “Faroes sizes up data for 2017” og við mynd av Havnini og korti av landgrunninum greiðir hann frá ætlanunum at lata pp fyrri 4. útbjóðingini um tvey ár.

Seismikkur stóran týdning

Sambært blaðnum hava føroyskir myndugleikar samrøður við útlensk seismikkfeløg um at fáa til vega nýggj data, áðrenn ætlaðu útbjóðingina í 2017.

“Vit hava havt samband við nøkur seismikkfeløg fyrri at vita, um vit kunnu gera okkurt saman,” sigur Petur Joensen, stjóri á Jarðfeingi og vísir á, at vónandi kann hetta hjálpa til at marknaðarføra útbjóðingina. “Vónandi eydnast tað at gera hesa samrøðu lidnar í heyst, soleiðis at data kunnu verða savnað í 2016, og sum síðani kunnu vera partur av útbjóðingini í 2017.” Petur Joensen upplýsir fyrri Oljan.fo, at ætlanin við hesum er, at seismikkfeløg kunnu síggja ein forrætningsmøguleika í sjálvi at brúka pening og tíð uppá at savna nýggjar dátur, móti at kunna selja tær til áhugaði oljufeløg.

Eitt annað átak, sum verður gjørt fyrri at fremja áhugan fyrri komandi útbjóðingumfarinum, er, at Jarðfeingi roynir at gera leitimið meira sjónlig fyrri móguligum áhugaðum.

“Í mun til fyrr gera vit sjálvi meira av dátuviðgerð, sum oljufeløg annars vanligu gera.” Úrslitini frá hesum arbeiðinum verða so nýtt sum marknaðarføring, so hvørt tey eru tøk.

Malan Ellefsen frá Vinnumálaráðnum sigur við blaðið, at tey eru í ferð við at hyggja at viðurskiftunum við nýggjum eygum við at brúka bæði seismisk data og brunndata. Nýggja tulkningin av verandi data skuldi so verið tøk næsta summer.

Aftrat hesum kemur, at bæði seismikkur og brunndata, sum í lýtuni ikki eru almenn, vilja gerast alment tilgongilig seinni í ár, sum so aftur fer at geva innlit í torgreiddu jarðfrøðina í Føroyum.

Løgtingið skal góðkenna útbjóðing

Petur Joensen sigur við blaðið, at mannagongdin í samband við nýggj útbjóðingarumfør er, at løgtingið í hvørjum einstøkum føri skal góðkenna lógaruppskot um øki og treytir, áðrenn ásett verður júst nær útbjóðingarumfarið kann lata upp og stongja.

Hann vísir eisini á, at økið, sum fer at verða boðið út, verður ætlandi tað sama, sum varð tøkt í 3. útbjóðing.

Blaðið skrivur, at enn er einki lönandi fund gjørt í Føroyum, hóast mest prospektivu økini liggja beint við markið stutt frá olju- og gassfundum á bretskum øki.

Hóast fleiri brunnar eru boraðir seinastu mongu árinum, so er nú bert eitt felag eftir við loyvi í Føroyum, nevnliga DONG, og skal tað gera av í seinasta lagi í 2018, um tað fer at bora ella ikki.

“Tað er sera umráðandi fyri okkum at varðveita virksemini, og vit eru vís í, at her er meira leitipotentiali,” sigur Petur Joensen.

Hann vísir á, at Statoil hevur havt høgur vónir til leitingina, men úrslitini hava tíverri verið eitt sindur skuffandi.

Nógv olja beint hinumegin markið

Hóast kolvetni vórðu staðfest í seinasta brunninum hjá Statoil, so kom boringin ikki á mál og niður á rætta dýpi orsakað av teimum tøkniligu avbjóðingunum, sum vóru við at bora gjøgnum fleiri hørð basaltløg, skrivur Upstream. Tað er hjáveran av vulkansum grótsløgum í nærum øllum økinum, sum bjóðar borifeløg av og sum eisini gera tað sera torført at síggja strukturar undir basaltinum. Samtíðis framleiða keldur sum Clair, Foinaven, Schiehallion stórar nøgdir av olju, meðan aðrar keldur so sum Solan og Rosebank liggja til at verða útbygdar, meðan uppafur aðrar so sum Cambo, Tornado og Lancaster møguliga eisini eru lönandi fund.

“Tað er ørkymlandi at síggja, hvussu jarðfrøðin kann broytast yvir ein so stuttan tein, men vit mugu sannføra oljufeløg um, at Føroyar eru áhugaverdar at kanna út frá einum jarðfrøðiligum sjónarhorni,” sigur Petur Joensen.

Upstream, sum eisini kunnaði seg við føroysku fyrirkarnar, sum luttóku á básinum, skrivur, at hóast tørvin á betri leitiúrslitum, so er føroyska veitingarvinnan av stórum týðningi fyri búskapinum við umleið 7% av samlaðu bruttotjóðarúrtøkuni uppá 14 mia. kr.

Blaðið endar greinina við at vísa til, at FOÍB, felagsskapurin hjá oljufeløgnum, sum hava áhuga fyri leiting í Føroyum, hevur latið dyrnar upp fyri øllum oljufeløgum, sum frá 1. januar 2016 kunnu gerast limir, uttan at tað skal vera ein treyt, at tey hava leitiroyvi í Føroyum.

18 September 2015 **WORLD** **upstream** 27

EUROPE

Faroes sizes up data for 2017

Hope talks can be complete in autumn for shooting of seismic for licensing round

LINSEAU
Aberdeen

The Faroese Islands government is in talks with seismic contractors to acquire fresh data ahead of a planned licensing round in 2017. However Earth & Energy Resources director Peter Linnseau is pessimistic. "We have been in contact with a few seismic companies to see if we could be working together and discussions are ongoing at the moment."

He said the aim is for the contractor to shoot more data and help market the wind, the country's health.

"We hope to complete talks this autumn so data can be collected in summer this year. We're looking to the end of 2015," he said.

Linnseau said 30 seismic data will certainly be gathered and already some of it.

The government has also decided to add value to existing data and offer this to companies.

"What we are doing now — which we have not done before — is to do more data interpretation work in-house," explained Linnseau.

Walter Eriksen, a geologist and adviser to the ministry of trade & industry, added: "We are trying to look at things with new eyes using seismic and well data."

He said the "first interpretation of existing data should be available next summer."

In addition, well and seismic data that is normally not available to others due to confidentiality clauses, will be released this year, allowing market players to see the archipelago's complete geology.

Linnseau said parliament must approve the fourth round before it can be launched in 2017 as the main opening and closing dates have not been established.

He said the average oil field will essentially be the same as was made available in the third round, based on an area close to the median size with the UK.

The Faroese Islands has yet to have a commercial discovery despite its best prospective acreage lying just across the border from several oil and gas fields in EEZ waters.

Despite a flurry of interest and exploration wells drilled in the last five years, activity has tapered off with only three energy now holding exploration licenses for which it must make a drilling decision in 2016.

"It's very important to us to keep activity going and we are now close to more exploration potential," said Linnseau. "We have some very, very impressive areas around, only one commercial discovery will allow the whole process to be important to the economy, accounting for about 7% of a gross domestic product of 100 billion DKK (13.2 billion)."

To encourage industry participation to the islands — a self-governing, Danish territory — the Faroese Oil Industries Association has placed companies on the island chain to implement the strategy.

2010: Held its opening round with seven licenses awarded.
2011: Three licenses added to the first part of full bid rounds.
2012: This was closed in 2012 with seven.
2014: Norway's opening round with seven licenses awarded.
2015: Held its second round with eight licenses, targeting sub-sea oil.
2017: Held its third round with eight licenses, targeting sub-sea oil.



FAROES ACRESAGE

KEY: SEA, OIL, ONSHORE, PROPOSED AREA FOR FUTURE LICENSING ROUND

Source: EOR, Norwegian Petroleum Directorate

Capital view: Tórshavn. The Faroese Islands government is looking to acquire more seismic for a new licensing round. PHOTO: EOR, PETROBRAS

drilled by Statoil as the biggest project but they were unsuccessful.

"Statoil had fairly high expectations, but the results were a bit disappointing," said Linnseau.

Despite encouraging news by some others, the oil did not reach its target depth due to the technical challenges associated with drilling through multiple, hard rock layers.

It is the presence of rocks that almost all areas of the islands that challenge drilling and which makes finding sub-sea oil reserves so difficult. Yet, just across the maritime boundary in EEZ waters, several fields exist and, however, sub-sea oil are producing, the island and maritime fields are being developed while discoveries such as Gæddu, Tórshavn and Linnseau could be commercially viable.

"It's frustrating to see how geology can change over such a short distance, but we have to overcome that. The Faroese Oil Industries Association has placed companies on the island chain to implement the strategy, accounting for about 7% of a gross domestic product of 100 billion DKK (13.2 billion)."

To encourage industry participation to the islands — a self-governing, Danish territory — the Faroese Oil Industries Association has placed companies on the island chain to implement the strategy.

2010: Held its opening round with seven licenses awarded.
2011: Three licenses added to the first part of full bid rounds.
2012: This was closed in 2012 with seven.
2014: Norway's opening round with seven licenses awarded.
2015: Held its second round with eight licenses, targeting sub-sea oil.
2017: Held its third round with eight licenses, targeting sub-sea oil.

FAROES EXPLORATION

Ein heil síða um føroysku leitingina í heimsins størsta oljubleið Upstream nú um dagarnar.



Petur Joensen og Malan Ellefsen svara spurningum frá oljujournalistinum Iain Esau. Mynd Jan Müller



Básurin hjá Upstream liggur beint við síðuna av føroyska básinum



Oljujournalisturin á Upstream fær bókina oljan til ummælis frá einum av rithøvundunum, Jan Müller





