



ENQUEST PLC, 27 mars 2012
Resultat för 12 månader fram till 31 december 2011
Leverans av stark tillväxt

Om inget annat anges, är alla uppgifter före extraordinära poster och nedskrivning av ökat skäligt marknadspris (depletion of fair value uplift), och anges i USA-dollar.

Höjdpunkter

- EnQuest PLC presterade bra under 2011 med 12,5 % ökning av produktionen jämfört med pro-forma^{*} 2010
- EnQuests netto 2P-reserver vid början av 2012 var 115,2 MMboe, en ökning på 30,2 % från starten av 2011 som återspeglade en reserversättningsgrad på 419,4 %
- Kassaflödet från rörelsen var 656,3 MUSD, vilket resulterade i en nettokassa på 378,9 MUSD vid slutet av perioden.
- En ny kreditmöjlighet på upp till 900 MUSD slutfördes under Q1 2012 vilket säkrar EnQuests tillgång till ytterligare finansiella resurser
- Fyra viktiga affärsutvecklingstransaktioner avtalades under 2011 och ytterligare tre har gjorts per dags dato under 2012
- Resultatet för Q1 2012 är i linje med EnQuests tidigare tillkännagivna produktionsmål för helåret 2012 på mellan 20 000 Boepd och 24 000 Boepd

	Redovisat	Pro-forma [*]	Redovisat	Förändring ^{**}
	2011	2010	2010	%
Produktion (Boepd)	23,698	21,074	-	12,5
Intäkter (MUSD)	936,0	614,4	583,5	52,3
Realiserat oljepris USD/fat (avspeglar hedge)	107,6	81,3	-	32,3
Bruttoresultat (MUSD)	444,2	208,0	199,0	113,6
Resultat före skatt och netto finansiella kostnader (MUSD)	390,1	169,4	163,7	130,3
EBITDA^{***}	629,1	369,3	-	70,3
Kassaflöde från rörelsen (MUSD)	656,3	-	267,7	145,2
Kassaflöde från rörelsen per aktie (cent)	81,9	-	39,0	110,0
Vinst per aktie (cent)	7,6	-	4,0	90,0
Nettokassa (MUSD)	378,9	-	41,4	815,2

* Pro-formadata i tabellen ovan visar handelsresultaten för kombinationen av de juridiska enheterna som inkluderar samtliga producerande tillgångar från starten av kalenderåret 2010 som om kombinationen var en del av gruppen för 12-månadersperioden som avslutades 31 december 2010. ** 2011 års redovisat verksamhetsresultat jämfört med 2010 års pro-forma för produktion och intäktsposter för EBITDA och över, 2011 års redovisat jämfört med 2010 års redovisade finansiella resultat för poster under EBITDA. *** EBITDA beräknas genom att ta vinst från verksamheten före skatt och finansiella intäkter/(kostnader), ta bort vinst vid avyttring av tillgångar som innehas för försäljning och lägga tillbaka värdeminskningar, avskrivningar, nedskrivningar, vinster på avyttring och nedskrivningar av materiella och immateriella olje- och gastillgångar.

EnQuests verkställande direktör Amjad Bseisu sade:

”2011 var ytterligare ett bra år för EnQuest då verksamheten fortsatte att generera höga nivåer på kassaflöde. Vi producerade i genomsnitt 23 698 Boepd under 2011 och stärkte därmed vår position som Storbritanniens största oberoende producent i brittiska Nordsjön. Samtliga av våra nav ökade produktionen och Thistles bruttoproduktion nådde över 2 MMboe för första gången på ett decennium. Vi lyckades föra utvecklingsprojekten på 29 MMboe, Alma och Galia, till att sanktioneras och ett formellt fältutvecklingsgodkännande är nära förestående.

Vi har även väsentligt konsoliderat och expanderat vår tillgångsbas, lagt till intressen i Broom, Crawford/Porter, Crathes/Scolty, Kildrummy och Kraken samt tagit över drift och kontroll där vi inte redan tidigare hade det. EnQuest kommer att driva samtliga sina nav och samtliga förutom ett av de icke-exploaterade upptäcksblocken under 2012. Det är centralt för EnQuests modell att skapa mervärde på tillgångar genom sitt drifts- och projektutvecklingskunnande. Det är även ett nöje att idag tillkännage att vi

har kommit överens om att förvärva ytterligare 18,5 % intresse i West Don och därmed öka vårt intresse till 63,45 %.

EnQuest välkomnar de senaste budgetmässiga justeringarna för olje- och gasinvesteringar i Storbritanniens budget för 2012, inklusive förbättringarna för att driva på exploateringen av mindre fält. Dessa positiva budgetförändringar gör helt klart den brittiska olje- och gassektorn mer konkurrenskraftig. EnQuest kommer att fortsätta att samarbeta med staten och branschen för att ytterligare exploatera den substantiella icke-realiserade potentialen i brittiska Nordsjön. Efter EnQuests program med nio brunnar och kapitalinvesteringar på 361 MUSD under 2011 räknar EnQuest med att investera runt 1 000 MUSD under 2012. Oil & Gas UK beräknar att denna investeringsnivå potentiellt kan skapa 9 000 nya arbetstillfällen, direkt och indirekt. EnQuests plan för 2012 inkluderar 11 nya brunnar och att utveckla Alma och Galia för att utvinna den första oljan mot slutet av 2013.

EnQuest är fortfarande övertygade om sitt produktionstillväxtmål på medellång sikt och bekräftar det tidigare riktmärket på en nettoproduktion större än 40 000 Boepd för 2014. Det finns ytterligare produktionspotential i upptäckterna vid Kraken, Kildrummy, Crawford och i Crathes-området. EnQuest har verksamhets- och finansiell kapacitet att kunna säkerställa hållbar leverans av den långsiktiga tillväxten.”

Produktion, utveckling och reserver

	Redovisat Netto dagligt genomsnitt	Pro-forma* Netto dagligt genomsnitt	Redovisat Netto kumulativt	Pro-forma* Netto kumulativt
	Verksamhetsåret 2011 (Boepd)	Verksamhetsåret 2010 (Boepd)	Verksamhetsåret 2011 (Boe)	Verksamhetsåret 2010 (Boe)
Thistle/Deveron	5 436	4 836	1 984 156	1 765 269
Don-fälten	12 770	11 660	4 661 216	4 255 704
Heather/Broom	5 492	4 578	2 004 554	1 671 011
Totalt	23 698	21 074	8 649 926	7 691 984

Under 2011 har alla tre tillgångsposter uppvisat god produktionstillväxt jämfört med motsvarande period 2010.

Thistle/Deveron

- Produktionen har ökat med 12,4 % jämfört med 2010
- Brunn A56/13 (tidigare NWFB-P1) började leverera under maj 2011
- Brunn A57/58 (tidigare EFB-P1) började leverera under oktober 2011
- DEV-P1 är lyckad och beräknas kunna startas inom kort

Don- och Conrie-fälten

- Produktionen ökade med 9,5 % jämfört med 2010 och bidrog med över 50 % av EnQuests totala produktion under 2011
- Produktionsbrunn S8Z och injektionsbrunn S9 i Don Southwest färdigställdes under Q3 2011
- Area E prospekteringsbrunn S7 gav lyckat resultat under Q1 2011 och började leverera mindre än åtta månader senare, i augusti 2011. Fyndigheten är nu känd som Conrie-fältet
- Trots att både S8Z- och S7-brunnarna minskade snabbare än förväntat har de ändå väsentligen stabiliserats och är lyckade brunnar

Heather/Broom

- Produktionen ökade med 20,0 % jämfört med 2010. Detta beror på fördelen med ökningen i mitten på året av EnQuests arbetande intresse i Broom från 55 % till 63 % och ett resultat över förväntan från de befintliga brunnarna. Broom-fältet har också under hela året kunnat dra fördel av nya Broom till Heather-linjen som installerades under 2010
- Den stora återaktiveringsplanen för Heather fortsätter enligt planerna och borrningar kommer att börja under senare delen av 2012

Utveckling

- Ett formellt fältutvecklingsgodkännande för Alma/Galia-utvecklingen förväntas vara nära förestående vilket kommer att ge tillskott av ett fjärde nav med bruttoproduktionskapacitet på över 20 000 Boepd

Reserver

- 30,2 % årlig tillväxt på redovisade netto 2P-reserver till 115,2 MMboe som är en utmärkt reserversättningsgrad på 419,4 % efter produktion av 8,6 MMboe under 2011. Netto 2P-reservernas tillväxt drevs av 29,3 MMboe från Alma/Galia

Ekonomi

- 2011 års intäkter på 936,0 MUSD var 52,3 % högre än motsvarande pro-forma för 2010 på grund av den kombinerade påverkan från ökad produktion och en ökning av det realiserade genomsnittliga försäljningspriset per oljefat
- Stark generering av kassaflöde, med ett kassaflöde från rörelsen på 656,3 MUSD, vilket resulterade i en nettokassa på 378,9 MUSD i slutet på perioden
- 2011 års rörelseresultat före skatt och netto finansiella kostnader var 390,1 MUSD, jämfört med motsvarande pro-forma på 169,4 MUSD under 2010
- Kostnad för tillverkning per enhet och transport uppgick till 31,9 USD per fat på grund av tillverkningsökningar från Dons och Thistle samt kostnader för en större nedstängningsplan och ett avbrott i brunnen Don Southwest
- Capex på 360,6 MUSD investerades huvudsakligen i borrhningsprogrammet i de nio brunnarna som inkluderar fyra produktionsbrunnar, S7 på Conrie, S8Z på Don Southwest samt A56/13 och A57/58 på Thistle och även den lyckade prospekteringen av Crathes-brunnen. Ungefär 80 MUSD kan hänföras till utvecklingen av Alma och Galia vilket möjliggör att borrhning kan påbörjas under Q1 2012
- Ny kreditmöjlighet tillkännagavs idag. Under Q1 2012 säkrade EnQuest en ny Multi-Currency Revolving Credit Facility på upp till 900 MUSD under upp till fem år innehållande garanterade 525 MUSD och med ytterligare 375 MUSD, huvudsakligen för förvärv, tillgängliga efter tillstånd från kreditgivaren

Affärsutveckling

- Ytterligare förvärv tillkännagavs idag
 - Ytterligare 18,5 % intresse i West Don, förvärvat från JX Nippon Exploration and Production (UK) Ltd ("JX") för ett kontantvärde på 34 MUSD. Förvärvet inkluderar 2 MUSD skatteavdrag och ökar EnQuests andel i West Don till 63,45 %. Slutförande av transaktionen beror på godkännande från delaktiga parter

Prognos för 2012 och framgent

Sammanfattning

- Trots extremt svåra väderförhållanden i norra Nordsjön under Q1 2012 ligger nettoexportproduktionen fortsatt i linje med helårsmålet på ett genomsnitt mellan 20 000 Boepd och 24 000 Boepd vilket återspeglar naturliga årliga nedgångar jämfört med 2011 och är före leverans från Alma och Galia under 2013
- EnQuest bekräftar också sin förväntan om produktion av mellan 25 000 Boepd och 30 000 Boepd under 2013 och att den överstiger 40 000 Boepd för 2014
- Capex under 2012 kommer att vara ungefär 1 000 MUSD med ungefär 500 MUSD från Alma/Galia. Tack vare denna omfattande kapitalplan har EnQuest reserverat ungefär 3 MMboe produktion för 2012. Hedging-programmet utnyttjar en put spread på 95 USD/fat och 70 USD/fat med en call på ett genomsnitt av ungefär 122 USD/fat om alla verkställs utan kostnader
- Totala produktions- och transportkostnader under 2012 förväntas i stort att vara lika med 2011
- Prospektering och utvärdering. En prospekteringsbrunn kommer att borrar på Tryfan och en utvärderingsbrunn på Kildrummy-upptäckten
- EnQuest fortsätter att söka nya förvärvsmöjligheter både i Storbritannien och internationellt

Per tillgång

- Thistle/Deveron. Brunn DEV-P1 färdigställdes under Q1 2012 och förväntas komma i produktion inom en snar framtid, produktionsbrunn Area 6-P1 (ESP) ligger väl till för att börja leverera under Q4 2012.
- Dons/Conrie. I Don Southwest kommer två brunnar att borrar: en ersättning för S1 kommer att borrar på en plats med updip och en ny brunn kommer att borrar på den högsta punkten av horst med updip för den lyckade S5-brunnen. På West Don kommer W2 att sättas åt sidan under Q3 2012 och en ny vatteninjektionsbrunn, W5, kommer att borrar under Q4 2012.
- Heather. Enligt färdigställande av återaktiveringsplanen för riggen kommer borrhningar att påbörjas under Q4 2012
- Alma/Galia. Borrhning påbörjades under januari 2012. Uisge Gorm Floating Production and Storage Offloading-farkosten ("FPSO") upphandlades (och döptes om till EnQuest Producer) och flyttades till Hamburg för påbörjan av modifierings- och renoveringsarbeten
- Crathes/Scolty/Torphins. Efter den lyckade prospekteringen av Crathes-brunnen kommer det kommersiella värdet av dessa upptäckter att utvärderas
- Crawford. Olika utvecklingsalternativ utvärderas och ett utvecklingsbeslut förväntas under 2012
- Kraken. EnQuest förväntar sig att ta över driften och arbetar med partners för att kunna leverera den första oljan under 2015

Slut

För mer information, kontakta:

EnQuest PLC

Amjad Bseisu (VD)
Jonathan Swinney (ekonomichef)
Michael Waring (chef för Communications & Investor Relations)

Tel.: +44 (0)20 7925 4900

Finsbury

James Murgatroyd
Conor McClafferty
Dorothy Burwell

Tel.: +44 (0)20 7251 3801

Presentation för analytiker och investerare

En presentation för analytiker och investerare kommer att ges kl. 09.30 idag. Presentationen och frågestunden kommer också att finnas tillgänglig via en ljudwebbsändning som finns under fliken Investor Relations på EnQuests webbplats www.enquest.com. Möjlighet till telefonkonferens kommer även att finnas kl. 09.30 på följande nummer:

Storbritannien: +44 (0) 20 7784 1036

USA: +1 646 254 3367

Information till redaktörer

EnQuest är den största fristående brittiska producenten ur den brittiska Nordsjön. EnQuest är börsnoterat på både London-börsen och NASDAQ OMX Stockholm. Det ingår i FTSE 250 index. Dess tillgångar inkluderar fälten Thistle, Deveron, Heather, Broom, West Don, Don Southwest och Conrie samt utvecklingsprojektet Alma och Galia. Vid slutet av 2011 hade EnQuest intressen i 22 produktionslicenser som omfattade 27 block eller delar av block i UKCS, varav 19 licenser drivs av EnQuest.

EnQuest anser att UKCS utgör en betydande kolvätebassäng i en lågriskregion, som fortsätter att gynnas av en omfattande installerad infrastrukturgrund och kompetent arbetskraft. EnQuest anser att dess tillgångar erbjuder möjligheter till organisk tillväxt, driven av utnyttjandet av existerande infrastruktur på UKCS och exploatering med låg risk i närheten av fältet.

Framåtblickande uttalanden: Detta pressmeddelande kan innehålla vissa framåtblickande uttalanden beträffande EnQuests förväntningar och planer, strategi, ledningsmål, framtida prestationer, produktion, kostnader, intäkter och andra trender. Dessa uttalanden och prognoser innebär risker och osäkerheter eftersom de relaterar till händelser och beror på omständigheter som kan inträffa i framtiden. Det finns ett antal faktorer som kan leda till att faktiska resultat och utvecklingen avviker från vad som uttryckts eller antytts i dessa framåtblickande uttalanden och prognoser. Dessa uttalanden har gjorts med hänvisning till prognostiserade prisförändringar, ekonomiska villkor och nuvarande lagstiftning. Ingenting i denna presentation skall uppfattas som en vinstprognos. Tidigare kursutveckling kan inte åberopas som vägledning för framtida resultat.