

ENQUEST PLC, 27 mars 2013
Resultat för de 12 månaderna fram till 31 december 2012.

Fortsatt kraftig generering av kassaflöde.
Utförandet av stora projekt går enligt planerna.

Om inget annat anges, är alla uppgifter före extraordinära poster och nedskrivning av ökat skäligt marknadspris, och anges i USA-dollar.

Höjdpunkter

- EnQuest gjorde bra ifrån sig under 2012, med en produktion på 22 802 BOEPD, över prognosens mittpunkt, på grund av ett framgångsrikt borrningsprogram.
- EnQuests netto-2P-reserver i början av 2013 var 128,5 MMboe, en ökning med 11,5 % jämfört med början av 2012. Detta speglar ett reserversättningsförhållande på 262,2 % och en reservlivslängd på 15,6 år.
- Intäkter på USD 889,5 miljoner, EBITDA* på USD 626,2 miljoner och kontanter som genererats genom verksamheten på USD 593,9 miljoner, vilket visar på en stark underliggande verksamhetsprestation och kostnadskontroll.
- Vinsten efter skatt var USD 259,7 miljoner, en ökning med 90,8 % jämfört med föregående år.
- 2012 års kapitalinvestering i tillgångar avseende egendom, anläggningar och utrustning för olje- och gasutvinning uppgick till USD 802,9 miljoner.
- Alma/Galia-utvecklingsprojektet väntas generera den första oljan under fjärde kvartalet 2013. Det nya Kraken-projektet väntas lämna in sin fältutvinningsplan (FDP) under andra kvartalet 2013.
- Prognosen för genomsnittlig produktion för helåret 2013 ligger på mellan 22 000 BOEPD och 27 000 BOEPD, eftersom cirka 1 000 BOEPD har förlorats, huvudsakligen på grund av avstängning av Brent-pipelinan av en tredje part, under första kvartalet 2013.

	2012	2011	Ändring %
Produktion (BOEPD)	22 802	23 698	(3,8)
Intäkter (MUSD)	889,5	936,0	(5,0)
Realiserat oljepris USD/bbl	111,6	107,6	3,7
Bruttoresultat (MUSD)	441,3	444,2	(0,1)
Resultat före skatt och finansnetto (MUSD)	405,1	390,1	3,8
Resultat efter skatt (MUSD)	259,7	136,1	90,8
EBITDA* (MUSD)	626,2	629,1	(0,5)
Kassaflöde från verksamheten (MUSD)	593,9	656,3	(9,5)
Redovisad basvinst per aktie (cent)	46,2	7,6	507,9
Nettokassaflöde** (MUSD)	89,9	378,9	(76,3)

** EBITDA beräknas genom att ta verksamhetsresultatet före skatt och finansiella intäkter/(kostnader) och lägga tillbaka nedskrivningar (efter justering för nedskrivning av ökat skäligt marknadspris), värdeminskningar, försämringar och avskrivningar gällande immateriella olje- och gastillgångar. ** Nettokassaflödet består av kontanter och värdepapper minus lån på den redovisade kassaflödesanalysen med datum 31 december.

EnQuests verkställande direktör Amjad Bseisu kommenterade följande:

“Under 2012 skapade vårt framgångsrika borrningsprogram och starka verksamhetsprestation 22 802 BOEPD, vilket låg över prognosens mittpunkt. Detta drevs av fem produktionskällor som togs i bruk, och av en stark verksamhetsprestation på Thistle och Dons. Under 2012 genererade EnQuest 593,9 MUSD i kassaflöde från verksamheten. Under de tre år som gått sedan vi började har vi skapat en stark teknikinriktad organisation som har genererat ett sammanlagt kassaflöde från verksamheten på över USD 1,5 miljarder.

Genomförandet av våra stora nya utvecklingsprojekt går enligt planerna. Alma/Galia ska börja producera sin första olja under fjärde kvartalet i år. Vi tänker inlämna vår fältutvinningsplan (FDP) för det nya Kraken-projektet under andra kvartalet 2013. Genom Kraken- och Alba-förvärven och den 27^{te} licensrundan (Storbritannien) har vi ytterligare breddat vår tillgångsbas. Under 2012 fördubblade EnQuest antalet UKCS-block där det har intressen, och etablerade sin närvaro i oljefält utanför Nordsjöns kust längs Storbritannien. I slutet av 2012 hade EnQuest ökat 2P-reserverna till 128,5 MMboe, vilket representerar ett reserversättningsförhållande på 262,2 % och en reservlivslängd på över 15 år”.

Utsikterna för 2013

Sammanfattning

- Prognosen för genomsnittlig produktion för helåret 2013 ligger på mellan 22 000 BOEPD och 27 000 BOEPD, eftersom cirka 1 000 BOEPD förlorades, huvudsakligen på grund av avstängningar av Brent-pipelinen av en tredje part under första kvartalet 2013.
- Sammanlagt tänker EnQuest leverera 12 källor under 2013. Bland dessa ingår sex produktionskällor, tre insprutningskällor och tre utforsknings-/utvärderingskällor
- Kapitalkostnaderna under 2013 väntas ligga på cirka USD 750 miljoner med omkring USD 350 miljoner som investeras i Alma/Galia-projektet och omkring USD 75 miljoner i förutvecklingskostnader för det nya Kraken-projektet, före inlämning av fältutvinningsplanen (FDP). Förutvecklingskostnaden för Kraken har i sig en utvärderingskälla att borras under andra kvartalet 2013.
- Produktions- och transportkostnaderna för 2013 väntas ligga på mellan USD 310 miljoner och 340 miljoner.
- Utforskning och utvärdering. Utvärderingskällor kommer att borras vid Cairngorm och Kraken. Under andra halvåret 2013 väntas en utforsknings-/utvärderingskälla borras i Sabah-området, utanför Malaysias kust
- Utvecklingsmöjligheter. Olika alternativ för ett föreslaget Crathes/Scolty-projekt håller på att studeras. Ett antal utvecklingsalternativ vid Kildrummy utvärderas fortsatt. Utvecklingsstudier gällande Crawford/Porter fortsätter även.
- EnQuests produktionslicenser i Storbritannien ökade i antal från 22 i början av 2012, till 39 i början av 2013, inklusive 11 licenser från Storbritanniens 27^e licensrunda.
- EnQuest fortsätter att leta efter fler möjligheter både i Storbritannien och internationellt.

Efter produktions- och utvecklingstillgång

Thistle/Deveron

- I februari 2013 tillkännagav EnQuest att företaget hade godkänt näst fas i projektet för att förlänga Thistles livslängd, vilket underlättades av att det kvalificerade sig för Storbritanniens statliga Brownfield-stödprogram. Thistles nuvarande borrkampanj har förlängts. Sista källan i nuvarande fas, som är en ny produktionskälla i West Fault-blocket, kommer att borras under andra kvartalet 2013. Borrning avslutas sedan för Thistle under ett år, för att programmet för livslängdsförlängning ska kunna fortsätta
- På grund av tredjepartens avstängning av Brent-pipelinen, stängs produktionen från Thistle av under första kvartalet 2013 i åtta oplanerade dagar.

Dons

- Producenten Dons sydvästra område 6 DS väntas komma i bruk under andra kvartalet 2013. En anknuten vatteninsprutningskälla kommer att borras senare under året. Västra Don W6 (NJ) vatteninsprutningskälla kopplades in och togs i bruk under första kvartalet 2013
- På grund av tredjepartens avstängning av Brent-pipelinen stängdes produktionen från Dons av under första kvartalet 2013 i åtta oplanerade dagar.

Heather/Broom

- Borrningsprogrammet vid Heather börjar under tredje kvartalet, när Thistle-borrningen är klar

Alma/Galia:

- I februari 2013 tillkännagav EnQuest att det godkänt en ökning i omfattningen och specifikationen av Alma/Galia-projektet med målet att förlänga fältlivslängden, där verksamhetskostnaderna optimeras, där möjligen en andra utvecklingsfas möjliggörs.
- Första oljan från Alma/Galia planeras utvinnas under fjärde kvartalet 2013

Kraken

- Det nya Kraken-projektets FDP väntas inlämnas under andra kvartalet 2013. Målet är att första oljan ska utvinnas under 2016.

Genomgång av 2012

Ekonomi

- Det starka kassaflödet fortsatte. Kassaflödet som genererades av verksamheten uppgick till USD 593,9 miljoner, med ett nettokassaflöde på USD 89,9 miljoner i slutet av 2012, efter ett kassaflöde på USD 842,3 miljoner på kapitalkostnaderna.
- Skatteförlusterna ökade till cirka USD 600 miljoner i slutet av 2012, vilket speglade investeringsprogrammet
- 2012 års intäkter på USD 889,5 miljoner var 5,0 % lägre än under 2011, på grund av den väntade nedgången i produktionen, vilket delvis kompenseras genom ökningen i det realiserade genomsnittspriset per oljefat som såldes. Intäkterna för 2012 var också lägre än under 2011 på grund av en sänkning på USD 24,4 miljoner under 2012, jämfört med en ökning på USD 14,6 miljoner under 2011

- Resultatet från verksamheten före skatt och finansnetto var USD 405,1 miljoner, en ökning på 3,8 % jämfört med 2011. Detta speglar en nedgång på USD 44 miljoner i kostnaden för sålda varor, vilket delvis visas genom en USD 39 miljoners ändring i ökningspositionen och även en minskning i verksamhetskostnadernas absoluta nivå. Den underliggande verksamhetsprestationen och kostnadskontrollen var stark
- Resultatet efter skatt ökade med 90,8 % till USD 259,7 miljoner, huvudsakligen på grund av en nedgång i inkomstskattutgifterna jämfört med 2011.
- Anmärkningsvärda var bland annat en USD 175,9 miljoners vinst på ett förfogande av en utplacering av ett 35 % ägande i Alma/Galia. Det var även en USD 143,9 miljoners försämring i Heather och Broom-hubben efter en försening i produktionsfaserna, särskilt för att medge borring i West Fault Block-källan vid Thistle under 2013. Det var även en ökning i den beräknade kapitalkostnaden med anknytning till programmet för fältlivslängdsförlängning. Heather och Broom-hubben ärvde ett högt bokfört värde på USD 423 miljoner, vilket speglar en skäligen ökning i värdet när Lundin köpte Heather och Broom-tillgångarna före EnQuests bildande.
- 2012 års kapitalinvestering i de materiella oljetillgångarna uppgick till USD 802,9 miljoner. Detta omfattade USD 367,1 miljoner som investerades i EnQuests existerande producerande fält och USD 421,3 miljoner i genomförandet av Alma/Galia utvecklingsprojektet, av vilka USD 86,7 miljoner var den bärande delen.
- Kontanterna från 2012 som genererades från verksamheten, uppgick till USD 593,9 miljoner, är lägre än motsvarande USD 656,3 miljoner under 2011, huvudsakligen på grund av en ökning på USD 67,5 miljoner i joint venture-fordringar vid årsslutet, huvudsakligen med avseende på Alma/Galia

Produktion, utveckling och reserver

	Netto dagligt genomsnitt 2012	Netto dagligt genomsnitt 2011
	(BOEPD)	(BOEPD)
Thistle/Deveron	8 058	5 436
Don-fälten	10 992	12 770
Heather/Broom	3 752	5 492
Summa	22 802	23 698

Thistle/Deveron

- Basoljeproduktionen ökade betydligt jämfört med 2011, delvis beroende på mer pålitlig ström och på ökade vatteninsprutningshastigheter, vilket komplementerades av tre eldrivna nedsänkbara pumpar (ESP). Deveron P1 ESP-oljekällan började sin produktion sent under första kvartalet 2012, med en produktivitet som låg högt enligt beräkningarna före borringen började. Källan i A59/45 område 6 blev klar sent i september och ESP kom i bruk i oktober 2012. Efter en framgångsrik kabelintervention, togs källan Thistle A27/17 i bruk igen i december, vilket hjälpte till att öka produktionsnivåerna i årsslutet. Det nya gasturbinsdrivna kraftaggregatet hissades upp på Thistle-plattformen under 2012 års andra hälft, en viktig milstolpe i Thistles projekt för att öka livslängden

Dons/Conrie

- Den väntade minskningen jämfört med förra året berodde huvudsakligen på nedgången i produktion från S5-källan, som borrades och togs i bruk under 2010. I juli 2012 på Don Southwest togs källan S11 i bruk med en god inledningshastighet. Källan W2 på West Don övergavs i september. Sedan togs källan W5, ett sidospår till källan W2, i bruk i oktober. En ny vatteninsprutningskälla, W6, borrades under 2012 och kopplades in under första kvartalet 2013. På Don Southwest, togs S10Y i bruk under fjärde kvartalet 2012, enligt förväntningarna

Heather/Broom

- Nedgången jämfört med förra året på Heather/Broom var väntad, vilket speglade den naturliga nedgången från Broom BR2. Anläggningsledningen på Heather var tillfredsställande, vilket resulterade i hög produktionseffektivitet

Alma/Galia

- EnQuest gjorde bra ifrån sig i utvecklingen av sin nya Alma/Galia-hubb under 2012, och avslutade året enligt planerna med den första oljan under fjärde kvartalet 2013. Sex källor batchborrades under 2012 (K1 till K6). De tre som hade borrats genom reservoaren vid årsslutet hade alla samma eller högre produktion än prognosen

Kraken

- Sedan EnQuests förvärv av 60 % av Kraken under 2012 och dess övertagande av verksamheten i det föreslagna utvecklingsprojektet i september 2012, har EnQuest arbetat nära med sina partners inför

inlämnandet av projekt-FDP:et under andra kvartalet 2013 och mot målet första oljan under 2016

Reserver

- 11,5 % tillväxt år från år i granskade netto-2P-reserver till 128,5 MMboe, ett starkt reserversättningsförhållande på 262,2 %, efter en produktion på 8,2 MMboe under 2012. Reservtillväxten drevs av 20,4 MMboe, med anknytning till EnQuests 20 % direkta intresse i Kraken. Möjliga resurser ifråga om det återstående 40 % överskjutande intresset väntas betraktas som 2P-reserver efter att FDP har inlämnats. Möjliga nettoresurser har ökats med 62,9 MMboe i förhållande till EnQuests intressen i Kraken.

Slut

För mer information, kontakta:

EnQuest PLC

VD Amjad Bseisu
Jonathan Swinney (CFO)
Michael Waring (Chef för Kommunikation & 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 för investerarrelationer på EnQuests webbplats www.enquest.com. Möjlighet till telekonferens kommer även att finnas kl. 09.30 på följande nummer:

Storbritannien: +44 (0) 20 7784 1036

USA: +1 646 254 3365

Information till redaktörer

EnQuest är den största fristående brittiska producenten i den brittiska Nordsjön. EnQuest är börsnoterat på både London-börsen och NASDAQ OMX Stockholm. Det ingår i FTSE 250 index. Bolaget har tillgångar i utvinningsfälten Thistle, Deveron, Heather, Broom, West Don, Don Southwest och Conrie, och i Alma- och Galiaprojektet. I slutet av 2012, inklusive de licenser som EnQuest erbjöds genom Storbritanniens 27^{te} licensrunda, hade EnQuest intressen i 39 produktionslicenser som täckte 55 block eller delblock i UKCS, av vilka 31 licenser drivs av EnQuest. EnQuest äger även intressen i två block utanför kusten i Sabah, Malaysia.

EnQuest anser att UKCS innehåller en betydande kolvätebassäng i ett lågriskområde, som fortsätter att gynnas av omfattande installerad infrastruktur 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 har med 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.