

ENQUEST PLC, 14 augusti 2012
Resultat från de sex månaderna till och med 30 juni 2012
Stark kassaflödesgenerering
2012 års produktion och stora projekt ligger i fas.

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 presterade väl under H1 2012 med en produktion på 20 253 Boepd och inkomst på 440 miljoner USD
- 2012 års produktion ligger i fas för hela året på mellan 20 000 Boepd och 24 000 Boepd och därtill kommer ytterligare borrning under den andra halvan, inklusive S10 och S11 som tas i produktion vid Don Southwest.
- Kassaflödet från verksamheten var fortsatt stark, 240 miljoner USD genererades under H1 2012
- Cash capex på 504 MUSD investerades huvudsakligen i sex-brunns-borrningsprogrammet (six well drilling programme) och i att införskaffa och utrusta fartyget till Alma/Galia som ska användas till flottnings, produktion, magasinering och avlastning ("FPSO")
- Vinst efter skatt ökade med 87 % till 129 miljoner MUSD, i huvudsak beroende på en minskning av inkomstskatten jämfört med H1 2011.
- Utvecklingsprojektet Alma/Galia ligger i fas för första olja under Q4 2013 enligt planering. EnQuest ingick ett avtal om att lägga ut 35 % av utvecklingen på KUFPEC
- Betydande affärsutvecklingstakt under H1 2012; inklusive avtal om att förvärva 60 % av det föreslagna Kraken-projektet, ytterligare 20 % av Kildrummy-upptäckten, den kvarvarande delen av Cairngorm-upptäckten på 50 % och ytterligare 18,5 % av produktionsfältet West Don.
- En ny kreditförmån på uppemot 900 MUSD gick igenom under Q1 2012

	H1 2012	H1 2011	Förändring %
Produktion (Boepd)	20 253	25 210	(19,7)
Intäkter (MUSD)	440,1	511,4	(13,9)
Realiserat oljepris USD/Fat (avspeglar hedge)	111,58	106,72	4,6
Bruttoresultat (MUSD)	204,1	232,5	(12,2)
Resultat före skatt och netto finansiella kostnader (MUSD)	192,6	215,2	(10,5)
Vinst efter skatt (MUSD)	129,3	69,0	87,4
EBITDA* (MUSD)	287,2	327,0	(12,2)
Kassaflöde från rörelsen (MUSD)	239,6	338,4	(29,2)
Kassaflöde från rörelsen per aktie (cent)	29,8	42,3	(29,6)
Förtjänst per aktie (cent)	15,8	2,8	464,3
Netto kontant** (MUSD)	92,6	265,7	(65,1)

* EBITDA beräknas genom att ta vinst från verksamheten före skatt och finansiella intäkter/(kostnader) med avdrag för vinst på avyttring av tillgångar till salu och återföra värdeminskningar, nedskrivningar och lägga tillbaka värdeminskningar, avskrivningar, nedskrivningar, försämring och avskrivningar på materiella och immateriella olje- och gastillgångar. ** Netto kontant innebär likvida medel och kontantvärdet minus lån enligt kassaflödesredovisningen från 30 juni.

EnQuests verkställande direktör Amjad Bseisu sa:

“Under årets första sex månader gjorde EnQuest betydande framsteg inom affärsutveckling, projektgenomförande och produktion. Thistles starka produktion gör att vi kan garantera att vår uppskattning av helårsproduktionen för 2012 uppnår målet, trots ogynnsamma väderförhållanden under Q1 2012 och stängningar av tredjeparts oljeledning under Q2 2012. Utvecklingen av Alma/Galia ligger i fas och vi ingick ett avtal om att lägga ut 35 % av arbetet på KUFPEC. Dessutom har vi ett gott samarbete med våra partners när det gäller att utveckla Kraken-projektet så långt att vi kan inkomma med en fältutvecklingsplan ("FDP").

Under första halvåret av 2012 ingick vi avtal om sex nyansaffningar och ansökte om flera nya block via Storbritanniens 27^e licensieringsrunda. Vår utvecklingskapacitet har vuxit betydligt och antalet anställda närmar sig nu det fyrdubbla jämfört med två år bakåt. Vi kommer även fortsättningsvis inkomma med nya utvecklingsprojekt för godkännande, både från vår befintliga projektportfolio för upptäckter och nya portfolios. Vårt mål är att bli den utvecklingspartner som väljs”

	Netto dagligt genomsnitt H1 2012 (Boepd)	Netto dagligt genomsnitt H1 2011 (Boepd)
Thistle/Deveron	7 655	5 612
Don-fälten	8 895	14 065
Heather/Broom	3 703	5 533
Totalt	20,253	25 210

Produktion, utveckling och reserver

Thistle/Deveron

- Deverons P1-brunn slutfördes under Q1 2012 och började produktion under Q2 2012, brunnens produktivitetsnivå placerar sig i den övre änden av den uppskattade nivån
- Base wellstock fortsatte att ligga högre än väntat på grund av ökad vatteninjektionstakt
- Tio dagars nedstängning av Thistle och av Don på grund av tredjeparts stängning av Cormorant-ledningen

Don- och Conrie-fälten

- I Don Southwest borrades två brunnar; S10, som ersatte S1, borrades nära den ursprungliga brunnen och går i produktion under H2 2012; S11, som är en ny brunn, togs i produktion i juli 2012, efter att man hade borrarat till horstens högsta punkt, samt toppa den lyckosamma S5. Både S10 och S11 uppfyllde förväntningarna
- Precis som uppmärksammats i EnQuests interim management statement i maj var den årliga minskningen för Dons del väntad; detta berodde i sin tur i huvudsak på avtagande produktion från S5-brunnen som borrades och togs i produktion år 2010

Heather/Broom

- Heather/Brooms produktion låg fortsatt hög, men påverkades negativt under senare delen av Q2 2012 av tredjeparts icke inplanerade stängning av Ninian-ledningssystemet under 20 dagar, nu ligger produktionen återigen i fas. Reaktiveringsprogrammet för Heather-riggen fortsatte enligt planerna

Alma/Galia

- Borning påbörjades i januari 2012. Boringarbeten har slutförts på tre brunnar fram tills nu med goda resultat. Brunn K1 landade på 56 fot högre än prognosen, brunn K2 6 fot högre och brunn K3Z 18 fot högre. EnQuest-producenten FPSO införskaffades och flyttades till Hamburg och här är arbeten med modifieringar och livsförlängande åtgärder igång. Projektets övriga huvudaspekter stämmer överens med alla avtal som slutits med tanke på undervattensmaterial och installationer och med den första byggnadskampanjen offshore som ska äga rum under Q3 år 2012

Kraken

- Under första halvan av år 2012 har EnQuest arbetat igenom en process för val av koncept vad gäller Kraken-projektet och betydande tekniska apparater och undervattensarbete är på väg. Nytt 3D-seismiskt undersökningsmaterial har införskaffats och den första tolkningen är nära att avslutas. Projektet ligger i fas för FDP-inlämning under H1 2013. EnQuest välkomnar Cairn som ny projektpartner

Övriga projekt

- EnQuest utvärderar utvecklingsmöjligheter när det gäller Crawford-fältet och Scolty/Crathes-fälten
- Resultaten från provbrunnen på Tryfan visade sig inte vara vinstgivande

Ekonomi

- Stark generering av kassaflöde, med ett kassaflöde från rörelse på 240 MUSD, vilket resulterade i en nettokassa på 93 MUSD i slutet på perioden
- Skatteförluster ökade till cirka 580 MUSD, något som avspeglar ökade investeringar, inklusive capex för Alma/Galia FPSO samt hyrstrukturer och förluster från Canamens elupphandling
- Inkomsterna från H1 2012 på 440 MUSD var 14 % lägre än motsvarande för 2011. Detta hängde samman med produktionsminskning, som delvis kunde kompenseras av en ökning det konstaterade genomsnittspriset för varje fat olja som sålts.

- H1 2012 rörelseresultat före skatt och netto finansiella kostnader var 193 MUSD, jämfört med motsvarande pro-forma på 215 MUSD under H1 2011
- Enhetsproduktion och transportkostnad per tunna var 31,6 USD, enligt förväntan.

Nyheter ang affärsutveckling

- I maj 2012 ingick EnQuest ett avtal om att överlåta 35 % av sin andel av utvecklingen av Alma/Galia-oljefältet till KUFPEC
- Aktieinnehavarnas godkännande erhöles så att EnQuest kunde köpa upp ytterligare 15 % av Kraken-upptäckten med en ny totalandel på 60 %. Mer än 99,9 % av aktierösterna stödde uppköpet. Genomförandet av uppköpet är föremål för slutgiltiga samtycken från tillsynsmyndigheter och partners

EnQuests styrelse

- Den 1:a augusti 2012 anslöt sig Dr Phillip Nolan till EnQuests styrelse i egenskap av nytilträd icke verkställande direktör; EnQuest välkomnar Phil till styrelsen, han har goda kunskaper i både förvaltning och teknik

Framtidsutsikter

Sammanfattning

- Den genomsnittliga nettoexportproduktionen under 2012 ligger fas och uppnår helårs målet med ett genomsnitt på mellan 20 000 Boepd och 24 000 Boepd
- Efter att Alma/Galia lagt ut 35 % av arbetet på KUFPEC kommer capex under 2012 att hamna på cirka 800 MUSD, varav runt 250 MUSD har investerats i Alma/Galia-produktionen
- Skatteförluster vid årsskiftet 2012 förväntas hamna på cirka 615 MUSD, något som återspeglar kapital investeringar, hyrstrukturer och nyförvärv och som ger en förväntad gällande skattesats för året på 31,5 %; denna gällande skattesatsen kan påverkas av flera olika anledningar, inklusive det konstaterade oljepriset för resten av året. Därtill kommer koncernen att ha ungefär 59 MUSD i utgifter för Kraken före handel. Detta kommer att konstateras efter att Krakens FDP har blivit godkänd
- Precis som enligt tidigare beräkningar kommer den totala absoluta produktionen och transportkostnaderna för 2012 väntas bli ungefär samma som för 2011
- Kildrummys provborrning kommer att inledas under Q4 2012
- EnQuest fortsätter att undersöka flera förvärvsmöjligheter både i Storbritannien och internationellt
- EnQuest kommer att kunna nå målet med en tillväxttakt av den totala produktionen på cirka 20 % per år, tidigare angivet för tidsperioden 2009 till 2014

Enligt tillgång

Thistle/Deveron

- Området 6-P1 (ESP) produktionsbrunn kommer att tas i bruk under Q4 2012 och kommer att åtföljas av en planerad omarbeting av en vatteninjektionsbrunn. Thistles nya gasturbin-generator kommer att beställas och beräknad starttid är Q4 2012

Dons/Conrie:

- S10 ska enligt plan tas i produktion på Don Southwest senare under H2 2012
- För West Dons del kommer W2 ledas åt sidan och en ny vatteninjektionsbrunn W5 kommer att borras, båda under H2 2012

Heather

- Efter att reaktiveringsprogrammet har slutförts är riggarbetena planerade att inledas runt slutet av år 2012.

Alma/Galia

- Under H2 2012 inleddes samfällid borring på tre brunnar med Devon-reservoaren som mål. Galias FDP väntas snart gå igenom. Alma/Galia ligger i fas för första olja under Q4 2013

Kraken

- EnQuest eftersträvar tillsammans med sina partners att inkomma med FDP under H1 2013

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

Information till redaktörer

EnQuest är den största fristående brittiska producenten i den brittiska Nordsjön. EnQuest PLC är börsnoterat på både London-börsen och NASDAQ OMX Stockholm. Det ingår i FTSE 250 index. Bolaget har tillgångar på fälten Thistle, Deveron, Heather, Broom, West Don, Don Southwest och Conrie samt Alma och Galia. Vid slutet av juni 2012 hade EnQuest intressen i 29 produktionslicenser som omfattade 36 block eller delar av block i UKCS, varav 22 licenser drivs av EnQuest.

EnQuest anser att UKCS utgör 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 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.