

Utbyggnadsplan för Johan Sverdrup lämnas in

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum), genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) meddelar tillsammans med sina partners Statoil (operatör), Maersk Oil, Det norske oljeselskap och Petoro att utbyggnadsplan (PDO) för Fas 1 av Johan Sverdrupfältet kommer att lämnas in till det norska olje- och energidepartementet idag.

De utvinningsbara betingade bruttoresurserna för hela Johan Sverdrupfältet uppskattas till mellan 1,7 och 3,0 miljarder fat oljeekvivalenter, varav cirka 95 procent är olja. Produktionskapaciteten för olja och gas för hela fältet förväntas till mellan 550 000 och 650 000 oljeekvivalenter per dag, brutto.

Johan Sverdrupfältet kommer att byggas ut i flera faser och med ett flertal fasta plattformar. Fas 1 av utbyggnaden kommer att innehålla fyra sammanlänkade plattformar samt tre installationer på havsbotten. Bruttoinvesteringen för Fas 1, vilken innefattar såväl exportpipelines för olja och gas som utbyggnadsborrningar och elförsörjning från land, uppskattas till 117 miljarder NOK. Produktionsstart för Fas 1 beräknas till slutet av 2019 med en förväntad produktionsnivå om mellan 315 000 och 380 000 oljefat per dag, brutto.

De 22 utvärderingsborrningarna som genomförts på Johan Sverdrup har påvisat exceptionellt god reservoarkvalitet, och det antal produktionstester som utförts indikerar också att produktionsnivån kommer att bli väldigt hög. Tidsperioden fram till platåproduktion för såväl Fas 1 som för de följande faserna kommer därmed att bli mycket kort. Produktionsstart för Fas 2 av utbyggnaden förväntas till år 2022. Eftersom utbyggnadskonceptet för hela fältet ännu inte har godkänts av partnerskapet, uppskattas den nuvarande bruttoinvesteringen för hela fältet, inklusive kostnader för Fas 1, till mellan 170 och 220 miljarder NOK.

De årliga produktionskostnaderna för Fas 1 av Johan Sverdrup uppskattas till 3,8 miljarder NOK, vilket motsvarar en produktionskostnad om mindre än 5 USD per fat då Fas 1 når platåproduktion.

Johan Sverdrupfältet upptäcktes år 2010 då Lundin Norway fann Avaldsnes i PL501, följt av Statoils upptäckt av Aldousfyndigheten i PL265 under 2011.

Majoriteten av partnerskapet har bett det norska olje- och energidepartementet att fördela resurserna för Johan Sverdrup baserat på följande förslag: Statoil 40,0267 procent, Lundin Norway 22,12 procent, Petoro 17,84 procent, Det norske oljeselskap 11,8933 procent och Maersk Oil 8,12 procent.

- *Inlämnandet av utbyggnadsplanen för Fas 1 av Johan Sverdrup utgör en viktig milstolpe för Lundin Petroleum, för våra partners och för hela den norska offshoreindustrin. Johan Sverdrup är ett av de största fälten som någonsin byggts ut i Nordsjön och har dessutom utmärkta reservoaregenskaper. Jag är övertygad om att detta fält kommer att överträffa de aktuella prognoserna gällande utvinningsbara resurser och produktion, och att det kommer generera stort värde för våra aktieägare för många år framöver, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum, i en kommentar.*

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass främst i Europa och Sydostasien. Bolaget är noterat på NASDAQ Stockholm (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 187,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton
Informationschef
maria.hamilton@lundin.ch eller
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
Mobil:+41 79 63 53 641

Teitur Poulsen
VP Corporate Planning
& Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 00

Robert Eriksson
Manager, Media
Communications
Tel: 0701-112615

Denna information har offentliggjorts i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden (SFS 2007:528) och/eller lagen om handel med finansiella instrument (SFS 1991:980).

Framåtriktade uttalanden

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive bolagets framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.

Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resursestimat kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "anticipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitans på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och bolaget har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimater, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Risker och riskhantering" samt på andra ställen i bolagets årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.

Reserver och resurser

Om inte annat anges är Lundin Petroleum's reserv- och resursestimat per den 31 december 2014 och har förberetts och reviderats i enlighet med National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities ("NI 51-101") och Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook ("COGE Handbook"). Om inte annat anges avser alla häri redovisade reservestimater "bevisade reserver" och "sannolika reserver" sammanlagt, tillsammans även kallade "2P reserver". För ytterligare information avseende klassificeringen av reserver och resurser, se Reserver, resurser och produktion i bolagets årsredovisning.

Betingade resurser

Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar genom att använda etablerad teknik eller teknik som är under utveckling, men som inte är att anse som kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Betingelser kan inkludera faktorer såsom ekonomiska, legala, miljö-, politiska och regulatoriska frågor eller avsaknad av efterfrågan. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de betingade resurserna. Om inte annat anges avser alla häri betingade resursestimater betingade resurser ("2C") enligt bästa estimat.

Prospekteringsresurser

Prospekteringsbara resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från icke-upptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns en osäkerhet avseende upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsbara resurser. Det är inte säkert att någon del av de prospekteringsbara resurserna kommer att upptäckas. Om de upptäcks är det inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de prospekteringsbara resurserna. Om inte annat anges avser alla uppskattningar av prospekteringsbara resurser häri en P50 uppskattning av prospekteringsbara resurser. Kvalificerade prospekteringsbara resurser som rapporteras är delvis kvalificerade. De har kvalificerats avseende osäkerheten för upptäckt, men inte avseende osäkerheten för utbyggnad.

BOEs

BOEs kan vara missledande, särskilt om det används isolerat. Konverteringsförhållandet för en BOE om 6Mcf:1Bbl är baserat på en konverteringsmetod för energilikvärdighet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.