

Lundin Petroleum meddelar investeringsbudget för 2016 och uppdatering av reserver och betingade resurser

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har beslutat om en investeringsbudget för 2016 för utbyggnad, utvärdering och prospektering som uppgår till 1,08 miljarder USD, vilket motsvarar en minskning om 26 procent jämfört med 2015 års utgifter för utbyggnad, utvärdering och prospektering. Lundin Petroleum meddelar också att de bevisade och sannolika nettoreserverna ("reserver") är 685 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och de betingade resurserna enligt bästa estimat ("betingade resurser") är 386 MMboe, per den 31 december 2015. Den guidade produktionen för 2016 är mellan 60 000 och 70 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Reserver, betingade resurser och guidad produktion för 2016

Lundin Petroleum's reserver är 685 MMboe¹² per den 31 december 2015, vilket är en ökning med 292 procent jämfört med reserverna föregående år.

Slutet 2014	187,5
- Produktion	-11,8
- Avyttring / + Förvärv	-0,8
+ Uppdateringar	+510,4
Slutet 2015	685,3
Reservökning	292%
Reserversättningsgrad	4 329%

Ökningen av reserverna vid 2015 års slut är främst hänförlig till resurserna i Johan Sverdrup, som omklassificerades till reserver för första gången. Reservökningen är också hänförlig till den framgångsrika utvärderingen av Edvard Grieg under 2015 och den positiva uppdateringen av reserver för Volundfältet, som till viss del motverkats av en negativ uppdatering av Brynhildfältet. Reserverna per den 31 december 2015 förutsätter att försäljningen av Singa i Indonesien slutförs. 95 procent av Lundin Petroleum's reserver är belägna i Norge och 96 procent av reserverna utgörs av olja.

Reserverna baseras på en oberoende tredjepartsrevision genomförd av ERCE. Reserverna har beräknats enligt 2007 Petroleum Resources Management System (SPE PRMS), Guidelines of the Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE).

Lundin Petroleum's guidade produktion för 2016 är mellan 60 000 och 70 000 boepd, varav cirka 80 procent utgörs av produktion från Norge.

De betingade resurserna är 386 MMboe per den 31 december 2015. Ökningen av betingade resurser under 2015 är hänförlig till Luno II North och Rolvsnes på Utsirahöjden i norska Nordsjön. Lundin Petroleum avyttrade vissa betingade resurser under 2015 genom utfarmningen av en 20-procentig licensandel i gasfyndigheterna i SB303, offshore östra Malaysia, genom utfarmningen av en 75-procentig licensandel i SE Tor gasfyndigheten, offshore Norge och genom försäljningen av verksamheten i Indonesien.

Utbyggnadsbudget

Investeringsbudgeten för utbyggnadsprojekt för 2016 uppgår till 935 miljoner USD, vilket motsvarar en minskning om 12 procent jämfört med 2015 års utgifter för utbyggnad.

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

² Reserverna har beräknats med tillämpning av ett pris för Nordsjöolja (Brent) om 50 USD per fat för 2016 (real), 62 för 2017, 66 för 2018, 72 för 2019 och 75 därefter.

Mer än 95 procent av 2016 års budget för utbyggnad, motsvarande 905 miljoner USD, är hänförlig till utbyggnadsprojekt i Norge och majoriteten av den resterande delen är hänförlig till utbyggnaden av Bertamfältet i Malaysia. Större delen av utgifterna i Norge är hänförliga till den pågående utbyggnaden av Fas 1 av Johan Sverdrup och fortsatta utbyggnadsborrningar vid Edvard Grieg, samt ytterligare kompletterande borrningar vid Alvheim. Budgeten för utbyggnad i Malaysia är hänförlig till ytterligare en utbyggnadsborrning på oljefältet Bertam.

1. Produktion från Edvard Griegfältet (licensandel 50%, Lundin Petroleum är operatör) startade den 28 november 2015 och producerar för närvarande över förväntan från tre borrningar. Borrningarnas produktionspotential, om över 85 000 boepd, uppnåddes med den tredje produktionsborrningen. Nettoutgiften för 2016 budgeteras till 130 miljoner USD och är huvudsakligen hänförlig till produktions- och vatteninjiceringsborrningar. Programmet för utbyggnadsborrningar innefattar 14 produktions- och vatteninjiceringsborrningar och förväntas slutföras i början av 2018.
2. Nettoutgiften för 2016 för Johan Sverdrupfältet (licensandel 22,6%, Lundin Petroleum är partner) budgeteras till 705 miljoner USD. Konstruktion av ståljacketen för stigrörspattformen och processdäcket för borrhplattformen påbörjades förra året. Konstruktionen av de tre andra ståljacketerna och de tre återstående processdäcken kommer att starta under 2016. Installation av stigrörs- och borrhplattformarna är beräknad till 2018 och plattformarna för processanläggningar och boende beräknas installeras under 2019. Förborrning av utbyggnadsborrningarna kommer att starta under det andra kvartalet 2016 och förväntas fortsätta fram till 2019, då 17 produktions- och vatteninjiceringsborrningar kommer att ha slutförts. Projektet är i fas för att starta produktion under det fjärde kvartalet 2019 och i det rådande marknadsläget med optimerande åtgärder görs betydande kostnadsminskningar jämfört med utbyggnadsplanens beräkningar.
3. Nettoutgiften för 2016 för Alvheim- och Volundfälten (licensandel 15% respektive 35%, Lundin Petroleum är partner) budgeteras till 55 miljoner USD och innefattar slutförandet av en pågående kompletterande borrning på Alvheim samt två ytterligare kompletterande borrningar för utbyggnaden av Viper/Kobra inom Alvheimfältet.
4. Nettoutgiften för 2016 för Ivar Aasenfältet (licensandel 1,385%, Lundin Petroleum är partner) budgeteras till cirka 15 miljoner USD och innefattar slutförande och installation av processdäcket för Ivar Aasen samt fortsatta utbyggnadsborrningar.
5. Produktion från oljefältet Bertam i Malaysia (licensandel 75%, Lundin Petroleum är operatör) startade den 5 april 2015 och producerar för närvarande från 11 produktionsborrningar. Nettoutgiften för 2016 budgeteras till 30 miljoner USD och innefattar en långtgående, horisontell produktionsborrning från Bertams borrhplattform med målsättning att nå ytterligare resurser i nordöstra delen av fältet, vilka identifierades genom utvärderingsborrningen Bertam-3 i slutet av 2015.
6. Nettoutgiften för 2016 för verksamheterna i Kontinentaleuropa (Frankrike och Nederländerna) budgeteras till cirka 5 miljoner USD, vilket inkluderar två utbyggnadsborrningar offshore i Nederländerna samt visst underhållsarbete av anläggningar och pipelines i Frankrike och Nederländerna.

Prospekteringsaktiviteter

Investeringsbudgeten för prospekterings- och utvärderingsaktiviteter för 2016 uppgår till 145 miljoner USD, vilket är en minskning om 64 procent jämfört med 2015 års utgifter för prospektering och utvärdering.

Prospekteringsbudgeten för 2016 före skatt uppgår till 105 miljoner USD och fokuserar på Norge, som representerar cirka 70 procent av budgeten. Prospekteringsprogrammet innefattar fyra prospekteringsborrningar i Norge och Malaysia samt återupptagandet av prospekteringsborrningen på Neiden i södra Barents hav. Under 2016 kommer två borrningar också att genomföras onshore i Nederländerna, för vilka Lundin Petroleum inte är operatör.

1. Norge

De budgeterade prospekteringsutgifterna för 2016 uppgår till cirka 75 miljoner USD, netto, före skatt. Två borrningar kommer att genomföras i Norge under 2016: Fosenstrukturen i PL544 (licensandel 40%) där borrning för närvarande pågår och Filicudstrukturen i PL533 (licensandel 35%) som fortfarande övervägs av

partnerskapet och där borrning kan komma att genomföras under det andra halvåret 2016. Budgeten för 2016 inkluderar även ett återupptagande av Neidenborrningen i PL609 (licensandel 40%) där borrning under 2015 ej nådde huvudmålet i reservoaren på grund av tidsbegränsningar med borrhiggens användning. Prospekteringsprogrammet för 2016, inklusive återupptagandet av Neiden, har som målsättning att nå obekräftade prospekteringsresurser om 250 MMboe, netto. Lundin Petroleum har få återstående borrhiggkontrakt för prospekterings- och utvärderingsaktiviteter och kan därmed dra nytta av det nuvarande gynnsamma marknadsläget för borrhigg. Bolaget upphandlar för närvarande en rigg för borrhiggprogrammet i södra Barents hav som förväntas starta mot mitten av 2016.

2. Malaysia

De budgeterade prospekteringsutgifterna för 2016 uppgår till 30 miljoner USD, netto och innefattar två prospekteringsborrningar på strukturerna Bambazon och Maligan i SB307/308 (licensandel 85%, Lundin Petroleum är operatör). Borrningen på Bambazon har redan slutförts och borrningen på Maligan pågår, med målsättning att nå obekräftade prospekteringsresurser om 94 MMboe, netto.

Utvärderingsaktiviteter

Utvärderingsbudgeten för 2016 uppgår till cirka 40 miljoner USD före skatt och är i sin helhet hänförlig till Norge. Utvärderingsprogrammet inkluderar återupptagandet av den framgångsrika utvärderingsborrningen Alta-3 i PL609 (licensandel 40%) i södra Barents hav som gjordes under 2015, för att genomföra en djupare borrning och ett produktionstest.

Utvärderingsbudgeten för 2016 inkluderar även utgifter för utbyggnadsstudier för Fas 2 av Johan Sverdrupfältet (licensandel 22,6%, Lundin Petroleum är partner), utbyggnadsstudier för fyndigheten Luno II i PL359 (licensandel 50%, Lundin Petroleum är operatör) och en förstudie för utbyggnad av Alta och Gohta i PL609.

"2016 kommer att bli ett transformerande år för Lundin Petroleum, med en guidad produktion om mellan 60 000 och 70 000 boepd. Våra investeringar kommer att fokusera på att fortsätta utbyggnadsborrning av Edvard Grieg och på att genomföra Fas 1 av Johan Sverdrup. Båda projekten kommer att föra med sig en betydande produktionsökning under de kommande åren. Jag är särskilt nöjd över resultatet som hittills åstadkommit från Edvard Grieg och de kostnadsbesparingar som gjorts för Johan Sverdrup projektet, vilka jag förväntar mig kommer att fortsätta under 2016 då vi slutför konceptvalet för Fas 2.

Vår guidade produktion för 2016 är omkring dubbelt så stor som den genomsnittliga produktionsnivån under 2015 och kommer att domineras av Edvard Grieg. Det gläder mig att meddela att Edvard Grieg hittills har överpresterat både vad gäller anläggningens driftstid och borrningarnas produktionspotential. Produktionsnivåer om över 85 000 boepd, brutto har uppnåtts från tre borrningar med en 100-procentig driftstid och denna utmärkta nivå ger oss en bra indikation på fältets potential vad gäller produktionskapacitet. Det gör mig övertygad om att platånivån om 100 000 boepd kan nås efter att de två första vatteninjiceringsborrningarna slutförts och den fjärde produktionsborrningen startas under det andra halvåret 2016.

Vår prospekterings- och utvärderingsbudget kommer fortsätta att fokusera på våra tre nyckelområden för tillväxt: södra Barents hav och Utsirahøyden i Norge och Sabahområdet i Malaysia. Lundin Petroleum är väl positionerat för att till fullo kunna utnyttja de väsentligt lägre priserna på borrhigg. I detta utmanande klimat av låga oljepriser kommer vi att prioritera, mer än någonsin, ett starkt fokus på operativ effektivitet, produktionsresultat och kostnadsdisciplin. Detta kommer att vara nyckeln till att upprätthålla en stark balansräkning. Jag är övertygad om att Lundin Petroleum kommer ut ur den här senaste perioden med en starkare tillväxt än någonsin", säger Alex Schneiter, vd och koncernchef 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 685 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver per den 31 december 2015.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton
Informationschef

Teitur Poulsen

Robert Eriksson

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

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

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 förlitas 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.