

## installation offshore slutförd på Johan Sverdrup

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att installation offshore på utbyggnadsprojektet Johan Sverdrup har slutförts.**

Efter att installationen av processdäcken för borrhplattformen och stigrörplattformen genomfördes 2018 har nu de återstående processdäcken bestående av processanläggning och boendeplattformar samt bryggan som länkar dem samman, installerats med framgång offshore på fältet med hjälp av lyftfartyget Pioneering Spirit. Den nu till fullo installerade Johan Sverdrupanläggningen består av fyra stålunderställ och processdäck, tre bryggor som länkar samman plattformarna, olje- och gasledningar anslutna till anläggningarna på land och strömkabeln från land.

All infrastruktur är nu installerad och anslutning och färdigställande av samtliga fyra plattformar kommer att göras parallellt med återkopplingen av de åtta förborrade produktionsborrningarna, före förväntad produktionsstart i november 2019.

Under första fasen kommer Johan Sverdrup att producera 440 Mbopd när platåproduktion har uppnåtts, vilket kommer att öka till 660 Mbopd efter att andra fasen börjar producera under fjärde kvartalet 2022. Vid platåproduktion kommer fältet vid andra fasen att bidra med upp till 25 procent av Norges sammanlagda produktion av olja och gas. Energiförsörjningen från land innebär att en koldioxidintensitet på bara 0,67 CO<sub>2</sub> kg per fat uppnås för fältet, vilket är bland de lägsta i världen och 25 gånger lägre än genomsnittet i olje- och gasindustrin. Lundin Petroleum's produktionsprognos när Johan Sverdrup första fas når platå i mitten av 2020 överstiger 150 Mboepd och ökar till mer än 170 Mboepd när andra fasen når platå 2023. Detta kommer att uppnås samtidigt som den lägsta verksamhetskostnaden i branschen per fat på mellan 3,2 USD och 4,2 USD per boe bibehålls.

### **Alex Schneider, koncernchef och vd för Lundin Petroleum:**

*"Vilken enastående prestation och resa Johan Sverdrup har varit. Slutförandet av installationen offshore enligt tidsplan och väsentligt under budget är en viktig milstolpe för projektet och vi kan nu fokusera på färdigställande och återkoppling av de förborrade borrningarna. Lyftet som genomfördes med lyftfartyget Pionneering Spirit har gjort det möjligt för projektet att verkligen optimera och reducera färdigställandefasen offshore, vilket innebär att vi ligger väl i fas för produktionsstart på Johan Sverdrupfältet i november i år. Jag är mycket nöjd med de framsteg som gjorts i detta projekt i världsklass. Johan Sverdrup kommer helt enkelt att bli transformerande för Lundin Petroleum och dess intressenter och kommer att skapa enastående långsiktig värde".*

Equinor, operatör för Johan Sverdrup, har publicerat bilder och en film som följer installationen, som kan ses på: <https://www.equinor.com/sv/news/2019-03-22-record-breaking-Lift-johan-sverdrup.html>

*Lundin Petroleum är ett av Europas ledande oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas. Bolaget fokuserar på verksamhet i Norge och är noterat på Nasdaq Stockholm (ticker "LUPE"). Läs mer om Lundin Petroleum's verksamhet på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Edward Westropp  
VP Investor Relations  
Tel: +41 22 595 10 14  
[edward.westropp@lundin.ch](mailto:edward.westropp@lundin.ch)

Sofia Antunes  
Investor Relations Officer  
Tel: +41 795 23 60 75  
[sofia.antunes@lundin.ch](mailto:sofia.antunes@lundin.ch)

Robert Eriksson  
Manager, Media Communications  
Tel: +46 701 11 26 15  
[robert.eriksson@lundin-petroleum.se](mailto:robert.eriksson@lundin-petroleum.se)

## **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 Lundin Petroleum's 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 borrningar 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", "antecipera", "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 Lundin Petroleum 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 Lundin Petroleum's 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.