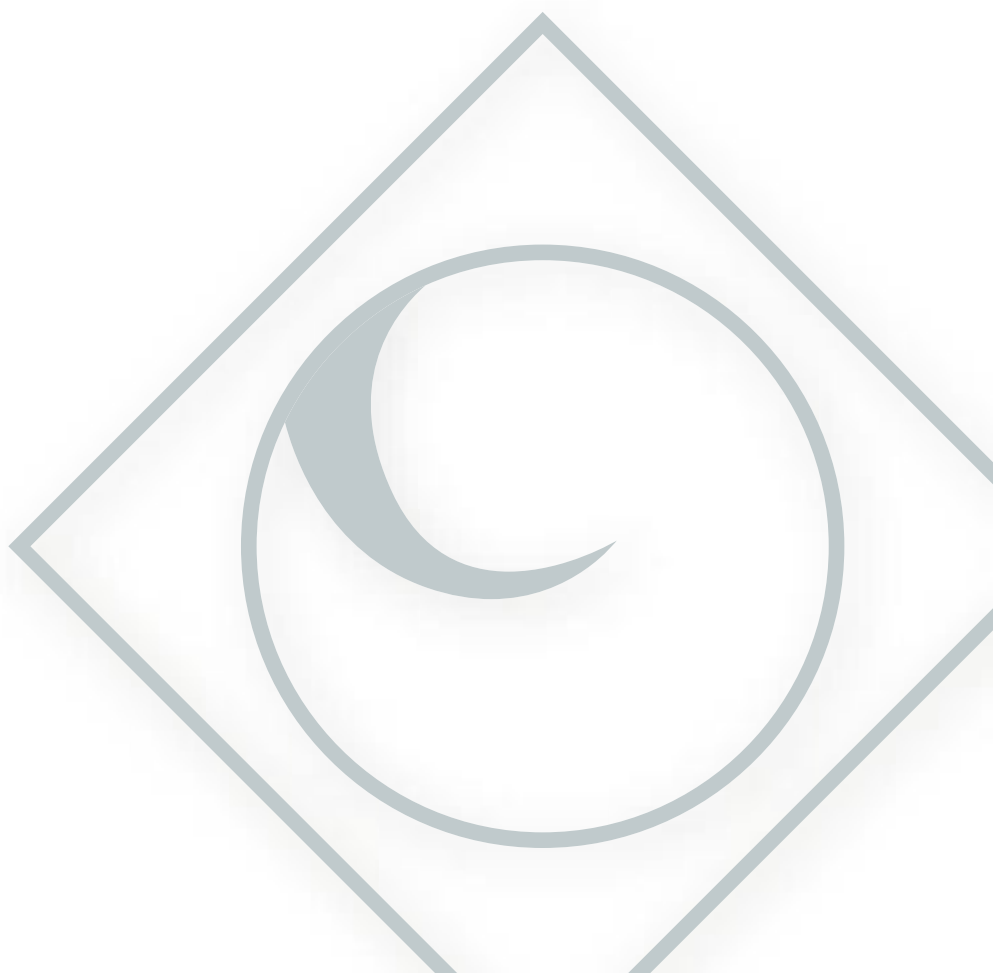




Prospekt mars - april 2007



Allmän information

Finansinspektionens godkännande:

Detta prospekt har registrerats och godkänts av Finansinspektionen i enlighet med bestämmelserna i 2 kap 25 och 26§ lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument.

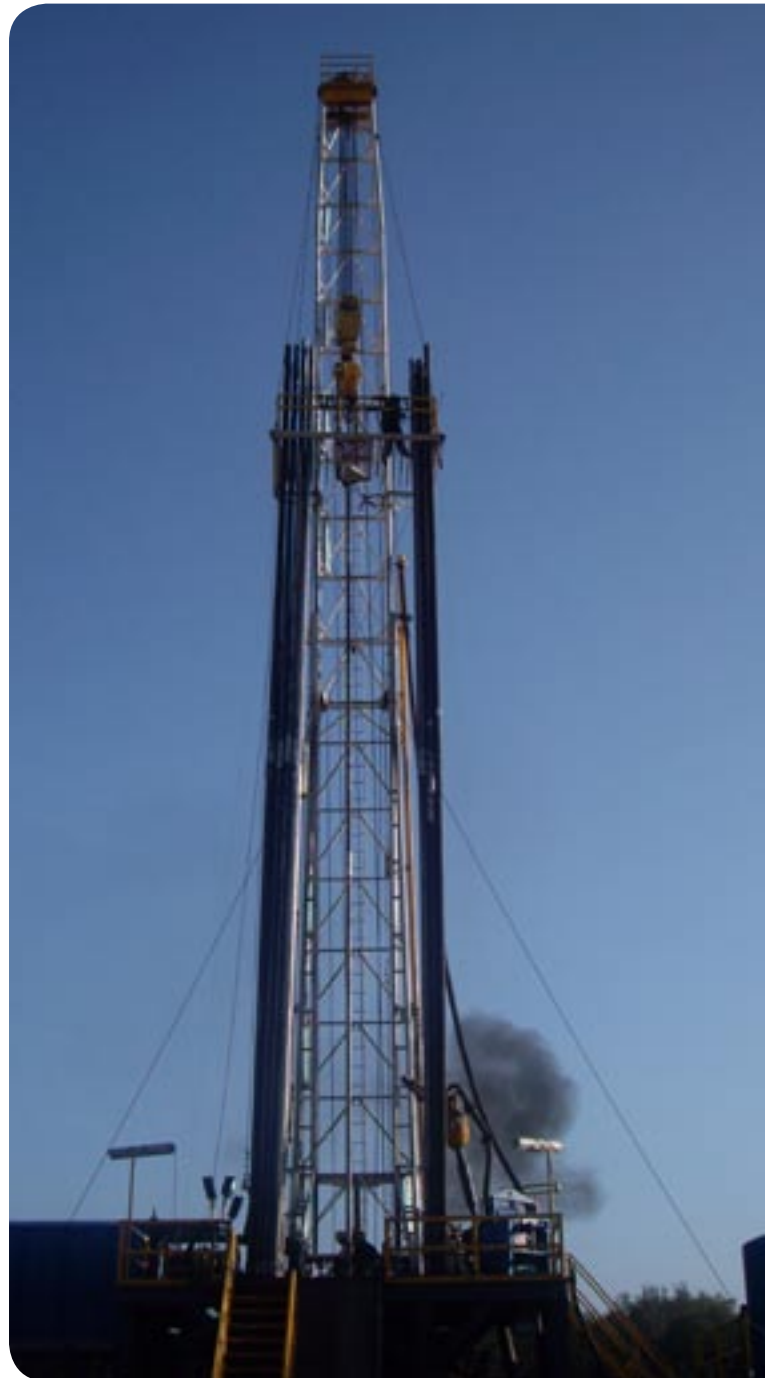
Registrering och godkännande innebär inte att Finansinspektionen garanterar att sakuppgifterna i prospektet är riktiga eller fullständiga. Texas Onshore ABs (publ) bolagsordning, alla rapporter som hänvisas till i detta prospekt samt historiskt finansiell information finns tillgänglig i pappersform hos Texas Onshore AB (publ) för inspektion under prospektets hela giltighetstid.

Erbjudandet riktar sig inte till personer vars deltagande förutsätter ytterligare prospekt, registrerings- eller andra åtgärder än de som följer av svensk lag. Det åligger envar att iaktta sådana restriktioner. Anmälan om teckning av aktier i strid med ovanstående information kan komma att anses vara ogiltig.

Prospektet finns tillgängligt på Texas Onshores kontor och hemsida samt via länk till Texas Onshore ABs hemsida på Finansinspektionens hemsida (www.fi.se).

Vare sig teckningsrätter, betalda aktier eller nya aktier har blivit registrerade i enlighet med United States Securities Act of 1993, eller annan motsvarande lagstiftning i någon delstat i USA eller i Kanada, Japan, eller Australien och får som en följd av detta inte distribueras till några av dessa länder och andra där distributionen eller informationen kräver åtgärd enligt föregående stycke eller strider mot reglerna i sådant land.

Twist i anledning av erbjudandet enligt detta prospekt skall avgöras i enlighet med svensk rätt och av svensk domstol exklusivt.



Erbjudandet i sammandrag

Aktuell teckningskurs	1,50 SEK per B-aktie
Emissionslikvid	15 000 000 SEK
Teckningstid	22 mars – 15 april 2007
Antal nyemitterade aktier	10 000 000
Teckning och betalning	Teckning sker på särskild teckningsanmälan som bifogas detta prospekt och som kan beställas från Bolaget. Betalning skall erläggas senast tio dagar efter undertecknande av teckningslista.
Tidpunkter för ekonomisk information:	Texas Onshore ABs räkenskapsår löper från 1 januari – 31 dec. Under året kommer Texas Onshore att löpande lämna ekonomisk information via utskick till berörda aktieägare och på begäran.

Sammanfattning

Företaget

I prospektet hänvisas till företaget som Texas Onshore AB (publ) eller Bolaget.

Erbjudandet

Inbjudan till teckning av aktier i Texas Onshore AB i överensstämmelse med villkoren i detta prospekt.

Allmänna risker

Att investera i (köpa) aktier innebär alltid ett risktagande från köparens sida som denne bör vara medveten om till fullo. Genom att läsa all tillgänglig information i detta prospekt kan köparen göra ett väl underbyggt val utifrån sina egna slutsatser.

Olje- och gasprospektering är en högriskbransch, där det inte går att bortse ifrån att projekt misslyckas på grund av att resultatet inte motsvarar det förväntade utfallet.

Prospektet

Prospektet är baserat på uppgifter och bedömningar från Texas Onshore AB (publ) om inget annat anges.



Denna sammanfattning skall endast ses som en introduktion till prospektet och innehåller inte nödvändigtvis all information för ett investeringsbeslut. Varje beslut om att investera i aktier skall därför alltid basera sig på en bedömning av prospektinformationen i dess helhet. Viktigt att också tillägga är att investeringar i olje- och gasbranschen, som ovan nämnts tidigare, alltid innebär ett risktagande i hög grad. Det finns med andra ord inga garantier att positiva resultat uppnås vid varje enskild prospektering. Om en investerare avser att väcka talan i domstol med anledning av uppgifterna i prospektet kan denne bli tvungen att svara för kostnaderna för översättning av prospektet .

En person kan åläggas civilrättsligt ansvar för prospektet endast om detta är avsiktligt vilseledande eller felaktigt.

Prospektet innehåller vissa hänvisningar till information framställd av tredje part. Detta avser framförallt avsnitten som beskriver bolagets verksamhet och oljeindustrin.

Källhänvisningar har angivits i prospektet. Härutöver har viss information från: www.kkrva.se (Sveriges framtida energiförsörjning: Oljans och naturgasens roll, Artikel av Gunnar Agfors på Kungliga krigsvetenskapsakademiens hemsida), www.ui.se, www.preem.se, www.exxon.com, www.lundin-petroleum.com, www.eia.doe.gov, www.iea.org samt www.nyteknik.se/art/41498 (Fjärrstyrd jakt på dolda oljereserver: Lars Eriksson).

Bolaget har inte kontrollerat siffror, data eller annan information som hämtas från tredje part. Styrelsen tar inget ansvar för riktigheten av sådan information. Ingen tredje part har kommit, såvitt styrelsen känner till, några intressen i bolaget. Informationen som ingår i prospektet har återgivits korrekt och såvitt bolaget känner till har inga uppgifter utelämnats på ett sätt som skulle kunna göra den återgivna informationen felaktig eller missvisande.

Härmed inbjudes allmänheten och tidigare aktieägare att teckna B-aktier i Texas Onshore AB i enlighet med bestämmelserna och informationen i detta prospekt.

Emissionen är ett led i att stärka bolagets finansiella position inför den av styrelsen beslutade börsintroduktionen - vilken är avsedd att ske inom 12 månader.

Styrelsen i Texas Onshore AB har vid ett styrelsemöte i januari 2007 beslutat att med utgångspunkt ur bemyndigandet från den ordinarie bolagsstämman 2006 att genomföra en nyemission av aktier för att öka aktiekapitalet med som mest 1 000 000 SEK genom en nyteckning av maximalt 10 000 000 B-aktier i Bolaget.

Det totala aktiekapitalet i Texas Onshore kommer att uppgå till 24 009 000 SEK vid en fulltecknad emission, fördelat på 240 090 000 aktier. Varje aktie har ett kvotvärde värde på 0,10 SEK.

Emissionen riktar sig till både befintliga aktieägare i Texas Onshore och till nya aktieägare - ej tidigare registrerade för aktieinnehav i bolaget.

Teckningkursen är 1,50 SEK per B-aktie. Totalt innebär en fulltecknad emission att ett kapital på 15 000 000 SEK tillförs Texas Onshore AB. Samtliga aktier ur nyemissionen har lika rätt till del av Texas Onshore ABs tillgångar och vinster. Den nyemitterade aktien berättigar till en (1) röst vid bolagsstämma.

Texas Onshore AB i sammandrag

Texas Onshore AB (publ), nedan kallat Bolaget, är ett helsvenskt bolag bildat 2005. Bolaget är verksamt på den amerikanska olje- och gasmarknaden. Bolagets kunskaper om marknaden och branschen är gedigna då personerna som idag bildar kärnan i Texas Onshore AB, tidigare varit verksamma i långt framskjutna positioner i andra bolag. Dessa kunskaper kommer nu Bolaget till godo då det gäller att hitta nya ekonomiskt lönsamma exploateringsmöjligheter.

Genom att tillämpa dessa kunskaper och genom att delta i och formera strategiska allianser och nätverk – unika för varje enskild prospektering – ökar Texas Onshore chanserna för ett lyckat utfall, utifrån givna förutsättningar.

Att arbeta med olje- och gasprospektering ställer stora krav på att förarbetet – undersökningar och utvärderingar – är gjort på bästa möjliga sätt och med den bästa tekniken. Man använder sig bland annat av 3D-seismik – ett dyrare alternativ, men med högre detaljrikedom och kvalitet på datat – vid datainsamling om lämpliga prospektkandidater.



Texas Onshore AB, är med sina amerikanska dotterbolag verksamt på det nordamerikanska fastlandet i Texas.

Texas Onshore AB i sammandrag

Utvecklingen går framåt – nya undersökningsmetoder tas fram och andra förbättras, nya verktyg utvecklas och nya forskningsrön publiceras – och för att kunna verka på en marknad så hårt utsatt av konkurrens som olje- och gasmarknaden är – krävs en aktiv policy med att hålla sig ájour med aktuella händelser inom branschen och närliggande branscher, vilket Texas Onshore AB har.

För de bolag som inte gör detta blir investeringar och exploateringar i olje- och gasbranschen – istället för en affärsmöjlighet om än med risker – en ren lottdragning med höga insatser. Naturligtvis finns inga garantier att ge – att hitta fyndigheter under mark lönsamma nog att utvinna och som inte ger upphov till problem vid en eventuell produktion – är något av det svåraste man kan ge sig på och därför är det essentiellt att man som spelare på denna marknad utnyttjar alla möjligheter och kunskaper som står till buds för att ha kontroll över sin egen situation.

Texas Onshore gör detta praktiskt genom att använda sig av den senaste tekniken och de senaste rönen i utforskandet av lämpliga områden för investering och exploatering.

Pågående projekt i sammandrag

Bolaget deltar för närvarande i ett flertal intressanta projekt på den nordamerikanska kontinenten – alla i Texas och i Louisiana, områden välkända för sina olje- och gastillgångar.

På denna sida beskrivs projekten kortfattat. Utförligare information står att finna i kapitlet pågående projekt – vilket återfinns längre bak i prospektet och naturligtvis finns en dagsfärsch uppdatering av projekten på vår hemsida – www.texasonshore.se

◆ Casino Royale – San Jacinto, Liberty County

I detta projekt görs 3D-seismiska undersökningar i omedelbar närhet till redan befintliga olje- och gaskällor. Syftet är att verifiera och kvantifiera potentiella reserver innan nästa steg i projektet – utvinning och produktion.

◆ Colorado County

Detta projekt är i likhet med Casino Royale också ett så kallat 3D-projekt, där intressenterna tar 3D-seismiskt data till hjälp för att hitta reserver av olja och gas.

◆ Weid – Colorado County

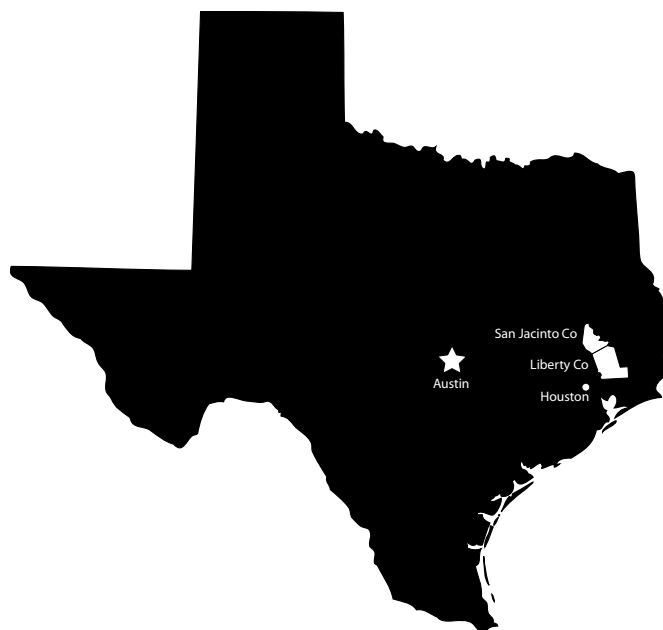
Weid är ett nytt prospekt som Texas Onshore genomlyst och bedömt som intressant. Bolaget har därför valt att delta i borrningen.

◆ Yackel & Schmidt – Wharton & Colorado Co

Projektet består av två källor – både Yackel och Schmidt har borrats nyligen och dessa borrningar bedöms som lyckade,

Snabbfakta – projekt

- ◆ Casino Royale
- ◆ Colorado County
- ◆ Weid
- ◆ Yackel
- ◆ Schmidt
- ◆ Rust
- ◆ Nixon



◆ Rust – Wharton County

Detta projekt ligger i El Campo-fältet i Texas, där man sedan 30-talet utvunnit olja. Cico Oil & Gas, operatör, har tillgång till nytt 3D-seismiskt data indikerande ett flertal olika borrplatser med möjliga produktionsförutsättningar. Projektet omfattar en stor areal, totalt rör det sig om en yta på 168 km².

◆ Nixon – Wharton County

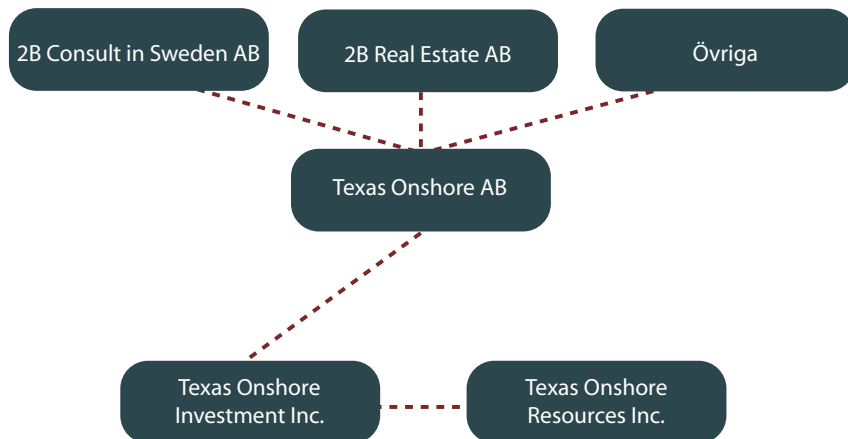
I nuläget avser Bolaget och övriga intressenter att provborra för att kartlägga den stratigrafiska ficken. Utvärdering indikerar att det kan finnas kolväten i utvinningsbara mängder i denna.

aktuell projektstatus: www.texasonshore.se

Ägarsstruktur & ledning i sammandrag

2B Real Estate AB är huvudägare i Texas Onshore AB. 2B Real Estate AB innehar 100 miljoner A-aktier och 94 221 000 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult in Sweden AB 5 750 750 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare innehar 30 118 250 B-aktier i Bolaget.

Ledande befattningshavare och nyckelpersoner i Bolaget har erbjudits möjlighet att teckna optioner som ger rätt att förvärva B-aktier i Bolaget. Optionsrätterna skall utnyttjas mellan den 1 januari 2009 och den 1 april 2009. För det fall samtliga innehavare av teckningsoptioner väljer att utnyttja sin optionsrätt kommer 10 miljoner B-aktier att utges till innehavarna.



I koncernen ingår också de två nordamerikanska bolagen, Texas Onshore Investment Inc. och Texas Onshore Resources Inc.



Bolagets ledande befattningshavare

Den 12 juni 2006 valdes följande personer till Bolagets styrelse: Björn Goldman (styrelseordförande), Roul Rohlsson (ledamot), Thord Lernesjö (VD och ledamot) och Ulf Lernesjö (suppleant).

Det finns inga anställda i Texas Onshore AB. I dotterbolaget Texas Onshore Resources Inc. finns två anställda: Ron Evans, VP Treasure och Lowell K Lischer, President.

Bröderna Thord och Ulf Lernesjö är ägare till 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB, därigenom kontrollerar de merparten av Bolagets aktier. Björn Goldman och Roul Rohlsson deltar i Bolagets incitamentsprogram och har erbjudits möjlighet att teckna optionsrätter i Bolaget (se ägarstruktur längre bak i prospektet, för en mer ingående beskrivning).

Finansiell situation och risker i sammandrag

Nedanstående information skall och bör läsas tillsammans med avsnittet om finansiell information samt också med övrig ekonomisk information på annan plats i detta prospekt. Bolaget är nystartat och endast en reviderad och fastställd årsredovisning finns tillgänglig. Observera därför att nedan angivna siffror avseende 2006 ännu inte reviderats av Bolagets revisor.

Ett urval nyckeltal:

Den planerade nyemissionen är avsedd att generera en likvid för användning till befintlig prospektering samt till nya intressanta projekt.

	2006	2005
Nettoomsättning	0	0
Rörelseresultat (kkkr.)	-3037	-40
Res. Efter finansiella poster (kkkr.)	-8089	-40
Kassalikviditet	22 %	10 %
Soliditet	81 %	1 %
Avkastning på eget kapital	-45 %	-36 %
Antal anställda	1	0

Risker:

Olje- och gasprospektering innebär alltid en betydande risk för investerare. Om prospekten ej resulterar i utvinningsbara tillgångar kan hela det investerade kapitalet gå förlorat och investeraren förlorar sitt investerade kapital.

Risken är alltid betydande – trots modern utrustning och högteknologiska undersökningsmetoder går det inte att förutsäga om huruvida en prospektering ska lyckas eller ej. Det som teknologin och metoderna bidrar med är att höja sannolikhetsnivån för att en prospektering ska lyckas. Det är inte förrän när en källa är öppnad och den producerar i full kapacitet som det går att dra några slutsatser om huruvida prospekteringen lyckades eller inte.

Olje- och gasbranschen får traditionellt anses vara en högriskbransch, men med möjligheter till god avkastning då en prospektering lyckas enligt förutsättningarna.

Därför innebär en investering i Texas Onshore två saker – en möjlighet till en god investering och en framtida positiv utdelning, men samtidigt också ett betydande risktagande.



Det efterföljande kapitlet, benämnt riskfaktorer – bör studeras noga inför ett investeringsbeslut i Texas Onshore.

Detta kapitel bör studeras noga inför ett investeringsbeslut i Texas Onshore.

Riskfaktorerna är inte på något sätt upptagna i prioritetsordning och de kan inte heller anses täcka in alla eventualiteter. Det kan finnas andra faktorer än nedan nämnda som kan påverka bolagets verksamhet och dess resultat. Utöver att ta till sig den information som finns nedan och i detta prospekt bör varje enskild investerare reflektera och göra en personlig bedömning utifrån egna erfarenheter och önskemål innan en investering görs.

Ägare med betydande inflytande

Bolaget kontrolleras idag av en stor ägare. Detta kan vara till nackdel för aktieägare med andra intressen än majoritetsägaren.

Svårigheter att bedöma värde

Då aktien är onoterad och det inte finns någon likvid handel i aktien är det mycket svårt att uppskatta marknadsvärdet på Bolaget. Ägarbolaget, 2B Real Estate AB, har dessutom nyligen avslutat ett kvittningserbjudande där aktieägare i Benchmark Oil & Gas AB erbjudits att byta tre stycken aktier i Benchmark Oil & Gas AB mot en aktie i Texas Onshore AB. Sett till den nuvarande kursen på Benchmark Oil & Gas AB:s aktier har dess ägare haft möjlighet att erhålla aktier i Texas Onshore AB till ett pris som väsentligen understigit priset i förevarande Erbjudande. Det finns således inga garantier för att marknadsvärdet för aktierna i Texas Onshore AB motsvarar den täckningskurs som framgår av detta Erbjudande.



Reserver

Vi kan inte med absolut säkerhet mäta kända, troliga eller potentiella reserver i ett olje- och gasfält, men genom geologiska undersökningar och borrhningar beräknar oljeingenjörer hur stora reserver en fyndighet innehåller av olja och gas. Tillförlitligheten av sådana undersökningar kan variera i väsentlig grad och Bolagets uppskattade reserver kan därför vara lägre än vad som angivits.

Idag existerar ingen teknologi där det till 100 procent går att förutsäga hur stor en reserv är, eller om den är möjlig och lönsam att utvinna.

Risikfaktorer

En uppskattning av en reserv består av många olika delar som vägs samman till en helhet. Den mängd en reserv anses innehålla är en kombination av: seismiskt data, faktiskt data från borrhningar (loggning), datainsamling om källor i närområdet, analyser av borrhkärnor, historiskt data från området samt simuleringsmodeller. Efter en genomförd uppskattning av reserverna kan man bedöma värdet baserat på rådande oljepris och reservernas storlek. I takt med att priser på olja och gas förändras så förändras också värdet på Bolagets reserver. Sjunger priserna påverkar det Bolaget negativt.

Oljepriset

Oljepriset påverkar företagets värde och kassaflöden eftersom företagets tillgångar (reserverna) och intäkter minskar eller ökar vid en förändring av oljepriset. Idag svarar oljan för cirka 40 procent av världens totala energibehov och förväntas bibehålla den andelen under en lång tid framöver. De alternativa energikällorna förväntas att få framgång på den globala energimarknaden i framtiden då ett ökat energibehov och högre energipriser bidrar till att göra alternativa energiformer attraktiva.

Olje- och gaspriserna är traditionellt sett lägre under sommaren för att sedan återhämta sig under hösten.

Nedanstående faktorer bidrar till att påverka det framtida oljepriset.

1. Olje- och gasbehovet samt konjunkturutvecklingen i världen.
2. OPECs strategier och beslut.
3. Exploateringsnivån och antal sysselsatta borrhningar runt om i världen, on- och offshore.
4. Produktionsnedgången i befintliga olje- och gasreserver
5. Storleken på oljetillgångarna

1. Det framtida oljebehovet

Under de senaste 10 åren har oljebehovet ökat från 66 miljoner fat till 77 för några år sedan och nu senast 84 (enligt SVT) miljoner fat olja per dag och förväntas att stiga med samma takt de närmaste åren. En ökning tros

bland annat Kina att bidra starkt till och även andra länder som med en explosiv samhällsutveckling bidrar till att tjänster och produkter som baserade på olja och gas blir efterfrågade. Att oljan kommer att spela en betydande roll även framöver står utom allt tvivel. Det är en enkel energikälla och kräver inte mycket investeringar i förhållande till vad den genererar.

Och mycket av teknologin i det globala samhället bygger på oljeberoende produkter.

2. OPECs strategier och beslut

OPEC fortsätter att visa styrka genom att vidmakthålla medlemmarnas produktionskvoter på en avsedd nivå.



Den genomsnittliga dagsproduktionen för 2000 var 29 miljoner fat, för 2001: 28,3 miljoner fat, för 2002: 26,3 miljoner fat, för 2003: 27 miljoner fat. 2004: 27 miljoner fat och 2005: 27,5 miljoner fat.

I Oktober 2006 är OPECs dagsproduktion 27,7 miljoner fat. Genom att variera produktionstakten kan OPEC-länderna i många avseenden styra oljepriset i önskad riktning, enligt eia.doe.gov/emeu/steo/pub/3atab.html

3. Exploateringsnivån och antal sysselsatta borrhningar.

Från 2005 till 2006 har antalet borrhningar ökat till 1739 från 1496. Antalet gäller Nordamerikanska borrhningar och gäller totalt antal riggar – både on- och offshore. Procentuellt är det en 16-procentig ökning.

4. Produktion i befintliga olje- och gasreserver.

Produktionsnedgången i de stora olje- och gasfälten fortsätter med cirka 7 procent per år och tillsammans med ett förväntat högre energibehov krävs en nyproduktion på ca 10% för att världsproduktionen skall svara mot behovet.



5. Storleken på oljetillgångarna

Att med säkerhet avgöra hur stora jordens oljetillgångar är är omöjligt. Men gjorda beräkningar tyder på att med nuvarande produktionstakt kommer de konventionella oljetillgångarna att räcka i ytterligare cirka 75-100 år. Nya utvinningsmetoder utvecklas ständigt vilket möjliggör utvinning ur "svårare" källor.

Ett exempel på detta är att man numera med lönsamhet utviner olja ur tjärsand i Kanada, något som tidigare ansågs vara omöjligt med normala lönsamhetskrav och dåtidens teknologi. Just i tjärsand och oljeskiffer anser man att det finns nog med olja för ytterligare 100 års utvinning mätt med dagens höga produktionstakt.

Experter hävdar att oljan aldrig kommer att ta slut. Det som i framtiden kommer att hända är att man når en brytpunkt – utvinningen kommer att bli allt dyrare och på så sätt kommer oljans pris att bli betydligt högre i jämförelse med andra alternativ.

Produktionen motsvarar inte prognosen

En noggrann undersökning av produktionsapparaten och en teknisk analys av formationerna av en oljeingenjör ligger till grund för Bolagets produktionsprognos. Konsulter som Bolaget anlitar har de nödvändiga kunskaperna och erfarenheterna för att på ett professionellt sätt kunna beräkna produktionsvolymerna och driftskostnader. Att beakta är att dessa beräkningar på intet sätt någon garanti för råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion. Förväntningarna på dessa faktorer kan ändras i bägge riktningar.

Borrningar

Samtliga beräkningar inför en borrning är utförda av ingenjörer, geologer och/eller geofysiker. Dessa fackmän har dokumenterad erfarenhet av prospektering av olja och gas. Deras förväntningar utgör på intet sätt någon garanti för råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion. Förväntningarna på dessa faktorer kan ändras i bägge riktningar. Vid ett eventuellt negativt utfall av en borrning är kapitalet förbrukat och dessutom sker en nedjustering av de aktuella reserverna.

Risikfaktorer

Varje enskild borrning skall och måste ses som ett högriskprojekt och det är viktigt för Bolaget att exploateringskapitalet sprids på ett flertal borrningar för att minimera riskerna så långt som möjligt. Och skydda det investerade kapitalet.

Extern finansiering

Får inte Bolaget in adekvat finansiering för att delta i de olika borrhingsprogrammen kommer Bolaget att förlora en del av de möjliga och sannolika reserverna. Mineralrättigheterna återgår då till markägaren eller tas över av annan part om Bolagets åtagande inte genomförs.

Upplåningsränta

Bolaget är alltid exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor ökar Bolagets upplåningskostnader och kan därigenom ha en negativ effekt på Bolagets finansiella status och finansiella resultat.

Miljöfaktorer

Risken för allvarliga skador på miljön i samband med prospektering och exploatering av olja och gas skall alltid beaktas. Det finns en fara för att Bolagets verksamhet kan förorsaka utsläpp i luften, i havet och grundvattnet och på marken, vilket kan innebära ett hot mot miljön. I synnerhet kan miljön skadas till följd av en olycka i verksamheten. Enligt såväl tillämpliga lagar och förordningar som ingångna prospekterings- och produktionsavtal, kan Bolaget hållas ekonomiskt ansvarigt gentemot regeringar, joint-venture partners samt tredje man för sådan skada.

Beroende av nyckelpersoner

Bolagets framgångar är i hög grad beroende av ansträngningarna och förmågan hos erfarna chefer och nyckelmedarbetare. Även om Bolaget inte kan se några anledningar till att dessa chefer eller nyckelmedarbetare skulle vilja lämna Bolaget, så skulle detta ha allvarliga, negativa konsekvenser för Bolagets verksamhet, finansiella status och resultat om så sker.

Samarbetspartners.

När Bolaget säljer olja och gas finns risk för utebliven betalning från köparna. Sker detta påverkas Bolagets finansiella status och finansiella resultat negativt.

Valutarisker

Bolagets resultat påverkas i bägge riktningarna av dollarkursen. För det fall dollarkursen stiger, ökar värdet på Bolagets tillgångar i USA, men det blir dyrare för Bolaget att investera i nya projekt. För det fall dollarkursen sjunker, minskar värdet på Bolagets tillgångar i USA, men det blir billigare för Bolaget att investera i nya projekt.

Bolagets aktier

Det är begränsad likviditet i Bolagets aktier. Bolaget är ett onoterat bolag och det finns för närvarande ingen direkt handel i Bolagets aktier.

Politiska beslut

Beslut i politiska kretsar, på platser där verksamhet bedrivs, på tänkta avsättningsmarknader eller andra platser, kan påverka kostnader och vinster i negativ eller i positiv riktning beroende på vilka beslut som fattas. Även politiska beslut på en global nivå kan få efterverkningar på den Nordamerikanska marknaden.

Riskfaktorer

Teknikutveckling

Utveckling av teknik med avsikt att främja andra branscher än oljebranschen, framförallt inom transport- och bilbranschen syftar till att driva fordon mer effektivt med hybridteknik. Detta minskar ägarnas beroende av fossila bränslen (bensin, diesel) vilket kan påverka Bolagets vinstutveckling negativt. Även utveckling inom el- och värmeproduktionsområdena kan påverka Bolaget negativt. Teknikutvecklingen inom olje- och gasbranschen kan också ge negativa återverkningar på Bolaget om denna kommer konkurrenterna tillgodo på ett gynnsamt sätt.

Konflikter

På både nationell och internationell nivå kan konflikter bli en riskfaktor. Internationellt till exempel om sanktioner införs eller om strider om land- eller sjöområden initieras. Nationella konflikter kan få negativa följder för Bolaget om exempelvis återtagande av rättigheter, förstatligande eller konfiskering av utrustning sker.

Terror- och krigshandlingar

Om Bolagets utsätts för terror- eller krigshandlingar, uppror eller andra typer av stridigheter kan detta få negativa konsekvenser för kassaflöde, utrustning och personal och andra tillgångar i Bolaget.

Väderförhållanden

Bolaget bedriver verksamhet i Texas – gränsande i söder till Mexikanska Golfen. Mexikanska golfen är ett mycket aktivt område vad gäller väder och det kan inte uteslutas att kraftfulla detta kan komma att påverka bolaget negativt genom förseningar, avbrott och andra allvarliga incidenter.

Skatter och avgifter

Bolaget med dotterbolag är verksamt i två länder – Sverige och USA och är följaktligen underkastat respektive lands skattelagstiftning. Förändringar i denna kan göra det svårare och mer kostsamt att bedriva verksamheten.

Konkurrens

Olje- och gasbranschen är en konkurrensutsatt bransch med höga insatser. Därför är det viktigt att maximera alla fördelar och minimera riskerna. Med en vikande oljeproduktion och stigande oljepriser hårdnar konkurrensen på alla plan – inte bara prospekt med bevisade reserver. Om Bolaget utsätts för otillbörlig konkurrens, i form av exempelvis kartellbildning, i avsikt att skada bolaget finansiellt eller på annat sätt begränsa



dess verksamhet, kan detta få långtgående konsekvenser för bolagets finansiella ställning.

Tillgång till nödvändig utrustning

Bolaget behöver tillgång till utrustning för att kunna bedriva olje- och gasprospektering. Om denna utrustning ej är tillgänglig kan det få konsekvenser i form av förseningar, förlorade tillstånd, ökade kostnader bland annat.

Ytterligare riskkapital

För att säkerställa Bolagets drift- och exploateringsmöjligheter i framtiden är det inte omöjligt att ytterligare riskkapital kan komma att behövas. Intern finansiering är beroende av huruvida man lyckas med aktuella prospekteringar och också av andra faktorer som priser på råolja, naturgas, tillståndskostnader samt nya upptäckter av olje- och gasfyndigheter.

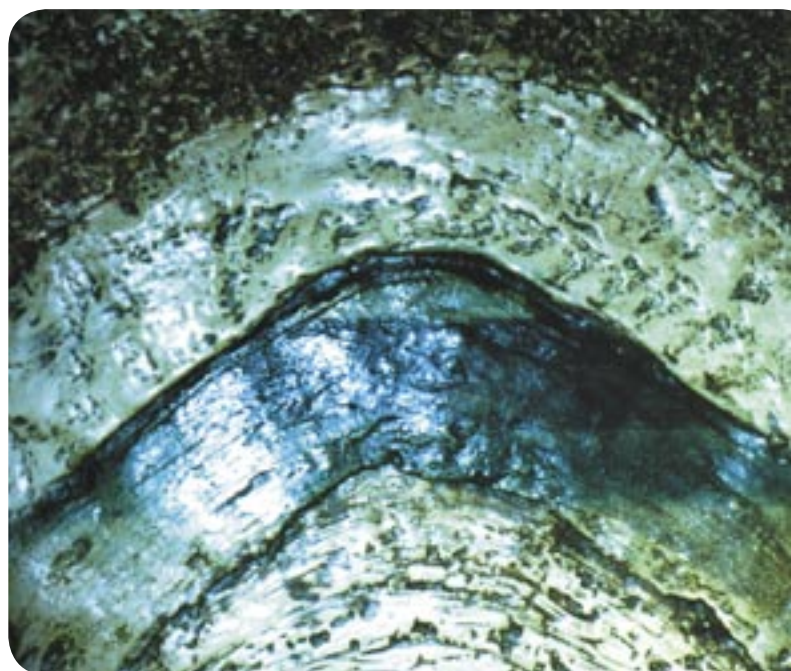
Bakgrund till emissionen

Texas Onshore AB är idag delägare i ett antal intressanta olje- och gasexploateringsprojekt i USA. Projekten befinner sig i olika faser – alltifrån förprospektering och initial utvärdering till faktisk produktion. Projekten har goda förutsättningar att bli lyckade då bolaget använder sig av den allra senaste tekniken vad gäller undersökning och tolkning av det geofysiskt datat – och att man utvärderar projektets potential innan man går in som delägare.

Bolaget är i behov av ytterligare rörelsekapital för att finansiera pågående projekt på ett års sikt och för att kunna expandera sin verksamhet genom att gå in som delägare i fler högintressanta projekt med utvinningspotential. I syfte att möjliggöra detta och samtidigt långsiktigt stärka Bolagets finansiella ställning har Bolaget nu beslutat om föreliggande nyemission. Om det skulle visa sig att Bolaget inte har möjlighet att attrahera tillräckligt med kapital genom Erbjudandet, kommer det finnas skäl att ompröva verksamhetens inriktning och omfattning vid årsstämman 2007. Ett sådant ställningstagande kan både innefatta ett upphörande med nya projekt och en försäljning av redan pågående projekt.

Emissionsbeslutet fattades vid ordinarie bolagsstämma 2006 och bemyndigar styrelsen att fram till nästa årsstämma, vid ett eller flera tillfällen, och med eller utan avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt, kan besluta om en ökning av Bolagets aktiekapital genom emission av högst 100 miljoner aktier till en teckningskurs om lägst 50 öre per aktie. Styrelsen har härefter beslutat om att bjuda in till teckning av 10 miljoner B-aktier, på de villkor som framgår av detta prospekt.

Aktien är inte noterad och det finns därför inte något fastställt marknadsvärde på aktien. Det är således svårt att fastställa och motivera en objektiv teckningskurs för aktien. Detta även med hänsyn till vad som beskrivs under rubriken "Svårigheter att bedöma värde" på sidan 9. Aktiepriset har dock slutligen fastställts av styrelsen med hänsyn tagen till det belopp som styrelsen anser behövs för nya initiala investeringar och med hänsyn



till en uppskattad framtida utveckling av Bolagets verksamhet.

Genererat kapital

Det kapital som nyemissionen genererar kommer i huvudsak att användas för fortlöpande investeringar. Bolaget bedömer att det inkomna kapitalet kommer att vara tillräckligt för att genomföra planerade och i framtiden nära förestående investeringar. Ytterligare emissioner kommer att genomföras, dock ej planerade ännu, inom en relativt snar framtid. Syftet med dessa kommer i huvudsak vara att möjliggöra fortlöpande investeringar i olje- och gasindustrin – för att stärka och bibehålla Bolagets position på marknaden och i de olika projekten.

Inbjudan till teckning av aktier

Styrelsen i Texas Onshore AB har vid ett styrelsemöte i januari 2007 beslutat att med utgångspunkt ur bemyndigandet från den ordinarie bolagsstämman 2006 att genomföra en nyemission av aktier för att öka aktiekapitalet med som mest 1 000 000 SEK genom en nyteckning av maximalt 10 000 000 B-aktier i Bolaget.

Det totala aktiekapitalet kommer i Texas Onshore kommer att uppgå till 24 009 000 SEK vid en fulltecknad emission, fördelat på 240 090 000 aktier. Varje aktie har ett kvotvärde på 0,1 SEK,

Teckningskursen är 1,50 SEK per B-aktie. Totalt innebär en fulltecknad emission att ett kapital på 15 000 000 SEK tillförs Texas Onshore AB.

Samtliga aktier ur nyemissionen har lika rätt till del av Texas Onshore ABs tillgångar och vinster. Den nyemitterade aktien berättigar till en (1) röst vid bolagsstämma.



Emissionen riktar sig till både befintliga aktieägare i Texas Onshore och till nya aktieägare – ej tidigare registrerade för aktieinnehav i bolaget.

Bakgrund till nyemissionen

Som tidigare nämnts syftar bolagets nyemission till att stärka bolagets ställning på prospekteringsmarknaden, möjliggöra utveckling av befintliga olje- och gasprospekt samt att bidra till att nya intressanta och expansiva projekt kan genomföras.

Styrelsens försäkran

Prospektet har upprättats av Texas Onshore AB (publ) styrelse inför den föreliggande nyemissionen. Styrelsen i Texas Onshore AB ansvarar för innehållet i detta prospekt och försäkras härmed att alla rimliga försiktighetsåtgärder vidtagits för att säkerställa att uppgifterna i dokumentet, såvitt känt, överensstämmer med faktiska förhållanden och att ingenting utelämnats som skulle kunna påverka dess innebörd. Den i prospektet upptagna historiska finansiella informationen har hämtats ur Bolagets årsredovisning, vilken har granskats av Bolagets revisor utan anmärkning. Styrelsen försäkras vidare att inga väsentliga förändringar inträffat avseende Bolagets finansiella ställning eller ställning på marknaden sedan avgivandet av den senaste reviderade finansiella informationen samt att det inte finns några pågående investeringar eller framtida investeringar, andra än de som särskilt angivits i detta prospekt, som Bolaget redan beslutat genomföra.

Malmö i februari 2007.

Styrelsen i Texas Onshore AB (publ).

Björn Goldman, ordförande. Thord Lernesjö, VD och ledamot. Roul Rohlsson, ledamot.

Revisorsrapport avseende historiska finansiella rapporter för 2005.

Jag har granskat de finansiella rapporterna för Texas Onshore AB på i detta prospekt, innefattande resultaträkning och balansräkning samt redovisningsprinciper och andra tilläggsupplysningar för 2005.

Styrelsens ansvar för de finansiella rapporterna

Styrelsen ansvarar för att de finansiella rapporterna tas fram och presenteras på ett rättvisande sätt i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd. Denna skyldighet innefattar utformning, införande och upprätthållande av intern kontroll som är relevant för att ta fram och på lämpligt sätt presentera de finansiella rapporterna utan väsentliga felaktigheter, på grund av oegentligheter eller andra avvikelser.

Revisorns ansvar

Mitt ansvar är att uttala mig om de finansiella rapporterna på grundval av min revision. Jag har utfört min revision i enlighet med god revisionsd i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög, men inte absolut, grad av tillförlitlighet försäkra mig om att de finansiella rapporterna inte innehåller några väsentliga felaktigheter. En revision som utförts i enlighet med god revisionsd i Sverige innefattar granskningsåtgärder syftande till att erhålla revisionsbevis som styrker belopp och upplysningar i de finansiella rapporterna. De valda granskningsåtgärderna baseras på revisorns bedömning av risk för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna på grund av oegentligheter eller andra avvikelser.

Syftet med revisorns riskbedömning är att pröva den interna kontrollen vid framtagande och presentation av de finansiella rapporterna, vilket utgör grund för utformningen av de revisionsåtgärder som aktualiseras, inte att uttala sig om effektiviteten i Bolagets interna kontroll. En revision innebär också en utvärdering av de tilläpade redovisningsprinciperna och rimligheten i de materiella uppskattningar som styrelsen gjort, samt att utvärdera den samlade presentationen av de finansiella rapporterna.

Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för vårt uttalande.

Uttalande

Jag anser att de finansiella rapporterna ger en rättvisande bild av Texas Onshore ABs resultat och ställning per den 31 december 2005 i enlighet med årsredovisningslagen och bokföringsnämndens allmänna råd.

Helsingborg i mars 2007.

Stig Löf Auktoriserad revisor,
Lindebergs Grant Thornton AB

Erbjudandet

Totalt emissionsbelopp: 15 000 000 SEK

Teckningskurs: 1,50 SEK

Antal emitterade aktier: 10 000 000

Teckningstid: 22 mars – 15 april 2007

Handelsperiod

Teckning av aktier skall ske under tiden 22 mars – 15 april 2007. VD för Texas Onshore AB (publ) innehar rätten att förlänga teckningsperioden.

Betalningskurs och minimipost

Betalningskursen är 1,50 SEK per aktie. Minimipost är 20 000 aktier, SEK 30 000, därefter hela tusental aktier.

Teckning av aktier

Prospekt och teckningsanmälan är tillgängliga för beställning på Texas Onshore ABs (publ) kontor. Adress och telefonnummer finns på baksidan av detta prospekt. Prospektet och teckningsanmälan kan även laddas ner från bolagets hemsida - www.texasonshore.se.

Efter genomgång av prospektet skickas teckningsanmälan till Bolagets adress.

Betalning

Betalning sker till Texas Onshore AB (publ), bankgironummer 5613-6211, senast 10 dagar efter undertecknad anmälan.

Aktietilldelning

Vid bristande teckning liksom vid full teckning får alla aktieägare tilldelning med samtliga aktier man tecknat sig för. Vid överteckning kommer aktierna att fördelas av styrelsen. Vid tilldelning kommer styrelsen att beakta tidpunkten då anmälningssedeln registrerades hos Bolaget och tidpunkten då betalning erlades.

Erhållande av aktier

Aktierna beräknas kunna erhållas cirka 30 dagar efter det att emissionen har registrerats vid Bolagsverket genom att aktierna registreras på aktieägarens VP-konto. Registrering av emissionen vid Bolagsverket beräknas ske maj/juni 2007.

Andel i Bolagets tillgångar

Varje aktie har lika stor rätt i Bolagets tillgångar och vinst.

Utdelning

Aktien berättigar till utdelning från och med innevarande verksamhetsår, 2007. I händelse av att vinstutdelning blir aktuell kommer denna att ombesörjas av VPC. Bolagets ambition är att minst hälften av Bolagets vinst efter skatt skall kunna delas ut, i vart fall, till dess Bolaget noterats på någon marknadsplats. Ingen utdelning skedde för 2005 och ingen utdelning kommer att ske avseende verksamhetsåret 2006.

Erbjudandet

Rösträtt

A-aktierna berättigar till tio (10) röster per aktie och B-aktierna berättigar till en (1) röst per aktie. Det finns ingen begränsning i rösträtten och i övrigt är det ingen skillnad mellan A- och B-aktie.

VPC AB (Värdepapperscentralen)

Bolaget är anslutet till VPC AB:s kontobaserade värdepapperssystem.

Aktiernas ISIN-kod är: SE0001771817

Handel med aktier

Handel med aktier kan, sedan emissionen registrerats av Bolagsverket, ske privat och utan inskränkningar avseende överlåtelse.

Emissionens genomförande

Bolaget styrelse förbehåller sig rätten att ej slutföra emissionen om en icke tillfredsställande teckningsnivå uppnås.

Förlängning av erbjudandet

Bolagets VD skall fatta beslut om eventuell förlängning av erbjudandet före den 15 april 2007. Sådant beslut skall publiceras på bolagets hemsida. De som tecknat aktier i erbjudandet skall samtidigt informeras om när tilldelning av aktier kan ske.

Emissionskostnader

Kostnaderna för emissionen uppskattas till SEK 300 000.

Offentliggörande

Bolaget kommer att offentliggöra resultatet av emissionen så snart teckningstiden gått ut genom publicering på Bolagets hemsida.

Texas Onshores hemsida

www.texasonshore.se



Koncernstruktur

Ägarstruktur – Sverige

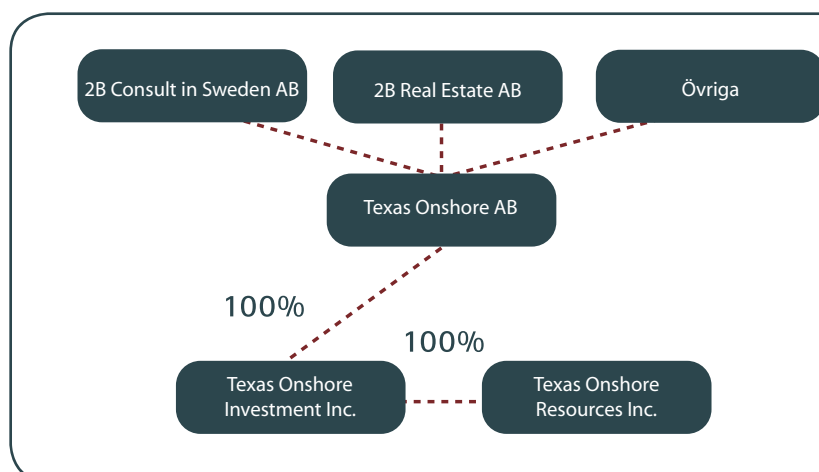
2B Real Estate AB är huvudägare i Texas Onshore AB. 2B Real Estate AB innehar 100 miljoner A-aktier och 94 221 000 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult in Sweden AB 5 750 750 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare innehar 30 118 250 B-aktier i Bolaget.

Bröderna Thord och Ulf Lernesjö äger vardera hälften av aktierna i både 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB. Därmed utövar de ett kontrollerande inflytande över Texas Onshore AB.

Ledande befattningshavare och nyckelpersoner i Bolaget har erbjudits möjlighet att teckna optioner som ger rätt att förvärva B-aktier i Bolaget till en kurs om 0,25 SEK per aktie. Optionsrätterna skall utnyttjas mellan den 1 januari 2009 och den 1 april 2009. För det fall samtliga innehavare av teckningsoptioner väljer att utnyttja sin optionsrätt kommer 10 miljoner B-aktier att utges till innehavarna.

Ägarstruktur – Nordamerika

I USA finns våra två amerikanska dotterbolag: Texas Onshore Investment Inc. och Texas Onshore Resources Inc.



Bolagens uppdrag.

Texas Onshore Investment Inc. är det bolag som initialt deltar i och skapar finansiella förutsättningar i de projekt man väljer att genomföra. Texas Onshore Resources Inc., arbetar med att tillse att rätt förutsättningar existerar med avseende på produktionsutrustning och rätt personal.

Aktiekapitalets utveckling

I tabellen nedan redovisas förändringar i Bolagets aktiekapital sedan bildandet fram till och med slutförandet av erbjudandet.

	Antal	Kvotvärde	Aktiekapital
1. Nybildning (2005)	1 000	100,00	100 000
2. Split 1 (2005)	200 000	0,50	100 000
3. Split 2 (2006)	1 000 000	0,10	100 000
4. Kvittningsemission, A-aktier (2006)	100 000 000	0,10	10 000 000
4. Kvittningsemission, B-aktier (2006)	120 000 000	0,10	12 000 000
	221 000 000		22 100 000
5. Nyemission, B-aktier (2006)	9 090 000	0,10	909 000
	230 090 000		23 009 000
6. Nyemission efter fullgörande av Erbjudandet, B-aktier (2007)	10 000 000	0,10	1 000 000
	240 090 000		24 009 000

A-aktier: 100 000 000, B-aktier: 140 090 000.

Totalt antal aktier efter fullgörande av Erbjudandet: 240 090 000.

Koncernstruktur

Ägarförhållanden i koncernen Texas Onshore AB, per den 5 januari 2007

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapital	Andel av röster
2B Real Estate AB	100 000 000	94 221 000	84,4%	96,83%
2B Consult in Sweden AB		5 750 750	2,5%	,51%
Övriga		30 118 250	13,1%	2,66%
Totalt:	100 000 000	130 090 000	100%	100%

Utspädning

Förestående nyemission medför en ökning av antalet aktier i Bolaget från 230 090 000 aktier till 240 090 000 aktier, motsvarande en ökning om 4,35 procent. För de aktieägare som avstår att teckna aktier i den föreliggande nyemissionen uppstår en utspädningseffekt om totalt 10 000 000 nyemitterade aktier motsvarande 4,2 procent av aktiekapitalet i Bolaget AB efter nyemissionen.

Dotterbolagen

Texas Onshore AB (publ.) äger 100% i Texas Onshore Investment Inc. (nr 800558036) som i sin tur äger 100% av Texas Onshore Resources Inc. (nr 800553160). Båda dotterbolagen är bildade och bedriver huvudsakligen sin verksamhet i USA.



Ledning & nyckelpersoner

Den 10 februari 2006 valdes följande personer till Bolagets styrelse:

Björn Goldman (styrelseordförande),
Roul Rohlsson (ledamot),
Thord Lernesjö (VD och ledamot) och
Ulf Lernesjö (suppleant).

Bröderna Thord och Ulf Lernesjö är ägare till 2B Real Estate och kontrollerar därigenom merparten av Bolagets aktier. Björn Goldman och Roul Rohlsson deltar i Bolagets incitamentsprogram och har erbjudits möjlighet att teckna optionsrätter i Bolaget.

**Björn Goldman,
Styrelseordförande**

Björn Goldman är advokat och partner i Ramberg Advokater. Han är verksam vid Malmökontoret och arbetar med kommersiell avtalsrätt, bolagsrätt, etableringsfrågor, entreprenad samt tvistelösning. Björn har tidigare arbetat som advokat hos Setterwall och varit biträdande jurist vid Advokatfirman Lindahl. Björn Goldman har också varit notarie vid Helsingborgs Tingsrätt samt arbetat i USA på Holland & Knight LLP.

Innehav:

Björn Goldman deltar i bolagets incitamentsprogram.

Adress: Ramberg Advokater KB, Stora Nygatan 38, 211 37 Malmö.

Roul Rohlsson har under många år arbetat internationellt i ledningen för olika amerikanska banker, såsom Chase Manhattan Bank i New York, samt som "Country Vice President" för Taiwan och Indonesien i American Express International Banking Corp. Efter sin pensionering kom han i kontakt med bröderna Lernesjö, som han under 1997 började arbeta för med att hjälpa till med utvecklandet av nya affärsområden och affärsidéer.

Innehav:

Roul Rohlsson deltar i bolagets incitamentsprogram.

**Roul Rohlsson,
Ledamot**

Adress: Tenorgatan 10, 215 74 Malmö.

Ledning & nyckelpersoner

Thord och Ulf Lernesjö är bröder och har under ett tiotal år varit verksamma inom olje- och gasbranschen.

Deras primära verksamhetsområde har varit olje- och gasprospektering på det nordamerikanska fastlandet, företrädesvis i Texas.

Under de år de varit verksamma har man byggt upp ett brett kontaktnät av konsulter och samarbetspartners, något Bolaget och dess intressenter nu drar nytta av i de projekt man deltar i.

Thord Lernesjö är en av grundarna till Texas Onshore AB (publ). Thord har en magisterexamen i ekonomi från Lunds Universitet och har arbetat med den amerikanska oljeindustrin sedan 1995. Thord har i över 10 år varit styrelseledamot i ett flertal svenska och utländska bolag.

Thord Lernesjö är för närvarande endast registrerad i Bolagsregistret som ledamot i Texas Onshore AB (publ), 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB. Thord Lernesjö har under de senaste fem åren varit ledamot i Benchmark Holding Inc., Benchmark Oil & Gas AB, 2B Försäljnings AB i konkurs, Oil & Gas Inc. och Opportunity Petroleum Oil Corporation.

Thord Lernesjö,
VD och Ledamot

Innehav:

Genom 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB

A-aktier: 100 000 000, B-aktier: 99 971 750.

Thord Lernesjö deltar i bolagets incitamentsprogram.

Adress: 2B real Estate AB, V. Kanalgratan 8, 211 41 Malmö.

Ulf Lernesjö är en av grundarna till Texas Onshore AB (publ). Ulf har arbetat med den amerikanska oljeindustrin i över 10 år. Ulf har också i över 10 år varit styrelseledamot i ett flertal svenska och utländska bolag.

Ulf Lernesjö är för närvarande endast registrerad i Bolagsregistret som ledamot i Texas Onshore AB (publ), 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB. Ulf Lernesjö har under de senaste fem åren varit ledamot i Benchmark Holding Inc., Oil & Gas Inc. och Benchmark Oil & Gas AB.

Innehav:

Genom 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB

A-aktier: 100 000 000, B-aktier: 99 971 750.

Ulf Lernesjö deltar i bolagets incitamentsprogram.

Ulf Lernesjö,
Suppleant

Adress: 2B real Estate AB, V. Kanalgratan 8, 211 41 Malmö.

Ledning & nyckelpersoner

Potentiella intressekonflikter och övrig information.

Ingen av ovan nämnda styrelseledamöter har några potentiella intressekonflikter med Texas Onshore AB (publ.) där privata intressen kan stå i strid med Bolagets. Inga av styrelseledamöterna eller de ledande befattningshavarna har ingått något eller några avtal med bolaget eller något av dotterbolagen om förmåner efter det att deras uppdrag avslutats.

Ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare

Under verksamhetsåret 2005 utgick ingen ersättning till styrelsen eller andra ledande befattningshavare. Under verksamhetsåret 2006 har totalt 218 169 SEK utbetalts till ledamöter och andra ledande befattningshavare, varav 47 417 avsett lön till Lowell K Lischer, och resterande belopp lön till ledamoten Roul Rohlsson.

Styrelsen

Den nuvarande styrelsen valdes på extra bolagsstämma i bolaget den 10 februari 2006. Samtliga ledamöter är valda till nästa årsstämma.

Lowell K Lischer är President för Texas Onshore Resources Inc. Lowell är geolog med över 30 års erfarenhet inom branschen. Hans erfarenhet inom olje- och gasprospektering omfattar de stora olje- och gasproducerande områdena i USA.

Lowell började sin karriär som utvecklingsgeolog på Chevron. Sedan har han bland annat varit chefsgeolog samt utvecklingschef och skaffat sig en gedigen erfarenhet.

Lowell är flitigt anlita, för sitt djupa kunnande inom området - då han deltagit i många oljeprosjekt runt om i USA.

Lowell K Lischer kommer att erbjudas möjlighet att delta i Bolagets incitamentsprogram.

Lowell K Lischer
Konsult i USA

Deborah King Sacrey har en universitetsexamen i geologi från University of Oklahoma. Hon började sin karriär på Gulf och arbetar idag som fristående konsult. Deborah har utvecklat sin verksamhet och sitt kunnande till att omfatta 3D-seismiska undersökningar och tolkningar. Det är stor efterfrågan på detta kunnande idag då det är en teknologi som bidrar till att öka chanserna att hitta olja och Deborah arbetar för närvarande med att antal klienter inom oljebranschen.

Deborah har också under åren innehaft ett antal förtroendeuppdrag - bland annat för American Association of Petroleum Geologists.

Deborah King Sacrey,
Konsult i USA

Ledning & nyckelpersoner

Arbetsform för styrelsen

Styrelsens arbetsordning reglerar ansvarsfördelningen mellan styrelsen, ordföranden och verkställande direktören. Vidare regleras hur ärenden förbereds och hur rapportering skall ske. Enligt arbetsordningen skall styrelsen sammanträda minst fyra (4) gånger per år.



Revisorer

Bolagets revisor är Stig Löf från Lindeberghs Grant Thornton AB i Helsingborg. Stig Löf är medlem i FAR SRS, branschorganisationen för revisorer och rådgivare. Tidigare revisor i bolaget var auktoriserade revisorn Ann Theander, Lindeberghs Grant Thornton AB. Revisorsbyte skedde i april 2006 på grund av intern omfördelning av uppdrag inom Lindeberghs Grant Thornton AB.

Stig Löf

Auktoriserad Revisor,
Lindeberghs Grant Thornton AB,
Stortorget 17, Box 1014,
251 10 Helsingborg.



Övrig information

Denna information lämnas som en allmän orientering rörande bolag som Ulf och Thord Lernesjö har varit – eller är – engagerade i på olika sätt.

Texas Onshore AB (publ) är ett dotterbolag till 2B Real Estate AB och detta bolag ägs till lika delar av Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö.

Ulf och Thord Lernesjö är även ägare till 2B Consult In Sweden AB. 1999 köpte 2B Consult In Sweden AB Benchmark Oil & Gas AB (publ).

Benchmark Oil & Gas AB har sedan 1999 varit verksam inom olje och gas prospektering. Detta bolag bedriver huvudsakligen samma verksamhet som Texas Onshore AB (publ).

Som ett led i Benchmark Oil & Gas ABs förestående notering på NGM, North Growth Market, har NGM ställt som krav att 2B Consult In Sweden AB, skall avyttra huvuddelen av sina aktier så att dess ägande kommer under 10% av rösterna och kapitalet samt krävt att Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö inte deltar i bolagets verksamhet. Kravet kommer av att Finansinspektionen återkallade värdepappersrörelsetillståndet för Lernesjö Kapitalförvaltning AB den 24 februari 2000 till följd av bristande efterlevnad av regelverk. NGM's krav har Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö accepterat och efterlevt till fullo.

Thord Lernesjö är även ägare till 2B Försäljnings AB i konkurs och Eminent Oil & Gas Inc. Dessa två bolag har sedan i april 1999 tvistat med Swedish Energy Alliance AB beträffande överpris. 2B Försäljnings AB och Eminent Oil & Gas Inc. vann i tingsrätten men förlorade senare i hovrätten. Swedish Energy Alliance AB anser att den tidigare styrelsen (bl a Thord Lernesjö, Ulf Lernesjö och Roul Rohlsson) i Swedish Energy Alliance AB skall bristtäckta det som inte 2B Försäljnings AB i konkurs och Eminent Oil & Gas Inc. har erlagt till Swedish Energy Alliance AB.

2B Försäljnings AB i konkurs saknar medel och Eminent Oil & Gas Inc. anser att företaget har fordringar som överstiger Swedish Energy Alliance AB krav. Vidare driver Swedish Energy Alliance AB för 2B Försäljnings AB i konkurs räkning, återvinningsprocesser mot 2B Consult in Sweden AB och Benchmark Oil & Gas AB. 2B Consult in Sweden ABs juridiska ombud har bedömt att Swedish Energy Alliance AB inte skall vinna framgång i processen. Eminent Oil & Gas Inc. ombads år 2001, av okänd anledning, lämna in dokument för utredning till Federal Bureau of Investigation (FBI) i USA. Alla dokument återlämnades av myndigheten och vidare åtgärder har inte vidtagits.

För ytterligare information, se Texas Onshores hemsida på www.texasonshore.se.

Med undantag av vad som angetts ovan, får vi härmed bekräfta att ingen av bolagets styrelseledamöter eller vd har dömts i bedrägerirelaterade mål, varit inblandade i konkurs, likvidation, eller konkursförvaltning i egenskap av styrelseledamot eller vd, fått anklagelse eller sanktioner från myndigheter samt förbjudits av domstol att ingå som medlem i ett bolags styrelse eller ledningsgrupp.

Finansiell översikt

Finansiell översikt

Nedantående översikt bör läsas tillsammans med avsnittet om Finansiell information samt med de räkenskaper som framgår där. Det bör särskilt noteras att siffrorna avseende 2006 ännu inte reviderats och inte fastställts på årsstämma.

Detta avsnitt innehåller en finansiell presentation av Texas Onshore AB (publ) under perioden 2005 och 2006. Bolaget var ett s.k. lagerbolag fram till 2005-06-16. Verksamheten har varit begränsad därefter.

Resultaträkningar (mkr)	2006	2005
Rörelsens intäkter	0,0	0,0
Rörelsens kostnader		
Övriga externa kostnader	-2,7	-0,1
Personalkostnader	0,3	0,0
Rörelseresultat	-3,0	-0,1
Finansiella poster	-4,4	0,0
Årets resultat	-7,4	-0,1
Balansräkningar (mkr)	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar		
Immateriella och materiella Anläggningstillgångar		
Working interests	14,9	4,4
Inventarier	0,3	0,0
Finansiella anläggningstillgångar	6,5	15,0
Summa anläggningstillgångar	21,7	19,4
Omsättningstillgångar	0,1	0,0
Kassa och bank	0,8	2,2
Summa tillgångar	22,6	21,6
Eget kapital och skulder		
Eget kapital	18,4	0,1
Skuld till koncernföretag	3,9	21,3
Övriga kortfristiga skulder	0,3	0,2
Summa eget kapital och skulder	22,6	21,6
Kassaflödesanalys	2006	2005
Resultat efter finansiella poster	-7,4	0,0
Förändring korta fordringar	-0,1	0,0
Förändring korta skulder	-17,4	21,5
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-24,9	21,5
Investeringsverksamhet		
Investeringar i immateriella och materiella anl.tillg	-10,7	-4,4
Försäljning respektive Investering i värdepapper	8,5	-15,0
Nyemission	25,8	0,0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	23,6	-19,4
Årets kassaflöde	-1,3	2,1
Likvida medel vid årets början	2,0	0,0
Likvida medel vid årets slut	0,8	2,1

Finansiell översikt

Nyckeltal

Finansiella	2006	2005
Bruttomarginal %	-	-
Nettomarginal %	-	-
Avkastning på eget kapital %	-40,3	-39,8
Avkastning på totalt kapital %	-32,9	-0,1
Soliditet	81,7	0,5
Aktierelaterade		
Periodens resultat, kr per aktie	-0,03	-0,20
Eget kapital, kr per aktie	0,08	0,55
Antal aktier, miljoner	230	0,2
Utdelning per aktie	0	0
Anställda	1	0

Definitioner

Bruttomarginal:

Bruttorörelseresultatet i procent av periodens nettoomsättning

Nettomarginal:

Periodens resultat i procent av periodens nettoomsättning

Avkastning på eget kapital:

Periodens resultat i procent av eget kapital

Avkastning på totalt kapital:

Periodens resultat i procent av balansomslutning

Periodens resultat, kr per aktie:

Periodens resultat dividerat med antalet aktier vid periodens utgång

Eget kapital, kr per aktie:

Eget kapital vid periodens slut dividerat med antalet aktier vid periodens slut

Antal aktier:

Antalet registrerade aktier vid periodens slut

Utdelning per aktie:

Faktisk utdelning för räkenskapsåret

Anställda:

Antal anställda vid periodens slut

Kommentarer till finansiell översikt

Allmänt

Bolaget har bedrivit en begränsad verksamhet sedan starten i slutet av 2005. Under 2005 investerades drygt 4 mkr i s.k. Working Interests och under 2006 gjordes motsvarande investeringar för ytterligare drygt 10 mkr. Borrning av projekten Rust och Diamond har gjorts under första kvartalet 2007 till ett belopp om ca 7,5 mkr. En beskrivning av de olika projekten framgår under rubriken "Texas Onshore projekt" i prospektet.

Investeringarna i värdepapper avser i sin helhet aktier i Benchmark Oil & Gas AB.

Resultaträkning

Bolaget har ännu inte haft några externa intäkter och rörelsens kostnader på 2,7 mkr avser i huvudsak kostnader för etablering av verksamheten. Sedan starten har endast en person varit anställd och de totala personalkostnaderna uppgår till 0,3 mkr.

Resultatet från finansiella poster, -4,4 mkr kan hänföras till ovan nämnda aktieinnehav

Balansräkning

Posten immateriella och materiella anläggningstillgångar utgöres av Working interests, 14,9 mkr. Dessa kommenteras separat på annan plats i prospektet. De materiella anläggningstillgångarna uppgår till 0,3 mkr och utgöres i huvudsak av s.k. kontorsinventarier.

Posten finansiella anläggningstillgångar utgöres av aktier i Benchmark Oil & Gas AB. Posten är värderad till balansdagens kurs.

Som framgår på annat ställe i prospektet har bolagets aktiekapital höjts med 23 mkr. Det egna kapitalet uppgår till 18,4 mkr per balansdagen. Av bolagets totala skulder på 4,1 mkr utgöres 3,8 av en skuld till huvudägaren, 2B Real Estate AB. Detta innebär att bolagets externa skulder inskränker sig till 0,3 mkr.

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

Bolaget har inte lämnat några säkerheter och inte heller lämnat några ansvarsförbindelser.

Kassaflödesanalys

Som framgår av analysen, har bolagets verksamhet till sin helhet finansierats av nyemissionen och försäljning av värdepapper.

Utdelning

Ingen utdelning har skett avseende verksamhetsåret 2005 och ingen utdelning kommer att ske avseende verksamhetsåret 2006.

Väsentliga händelser efter 31 december 2006

Inga väsentliga händelser har hittills inträffat under 2007.

Texas Onshore – företaget

Texas Onshore AB (publ), nedan kallat Bolaget, är ett helsvenskt bolag bildat 2005. Bolaget är verksamt på den amerikanska olje- och gasmarknaden. Bolagets kunskaper om marknaden och branschen är gedigna då personerna som idag bildar kärnan i Texas Onshore AB, tidigare varit verksamma i långt framskjutna positioner i andra bolag. Dessa kunskaper kommer nu Bolaget till godo då det gäller att hitta nya lönsamma exploateringsmöjligheter.

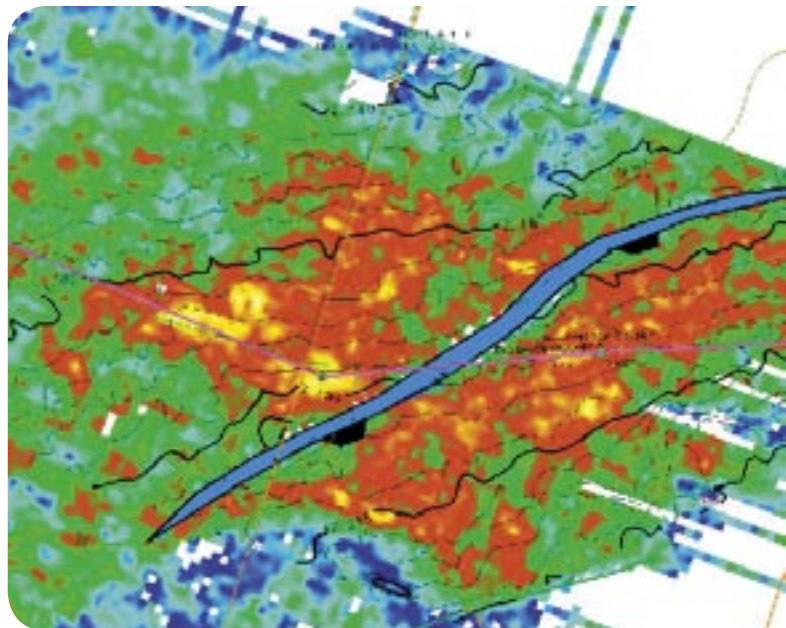
Starka nätverk ger stora fördelar

Genom att tillämpa kunskaperna och genom att delta i och initiera strategiska allianser och nätverk – unika för varje enskild prospektering – ökar Bolaget chanserna för ett lyckat utfall, utifrån de givna förutsättningarna i varje projekt.

Att arbeta i alliansform och i nätverk är också mer kostnadseffektivt för alla involverade. Inget projekt är det andra likt och det innebär att olika kompetenser behövs vid olika tillfällen. Dessa kompetenser tas in vid behov och kostar således inte bolaget något då de inte används.

Alltid hård konkurrens

Olje- och gasbranschen är en väldigt konkurrensutsatt bransch och för att som spelare kunna överleva en längre tid, krävs gedigen spetskompetens som kontinuerligt underhålls. Detta gynnar bolaget och gör att det blir lättare att få tillgång till nödvändig kompetens. Att arbeta med olje- och gasprospektering ställer stora krav på att förarbetet – undersökningar och utvärderingar – är gjorda på bästa möjliga sätt och med den bästa tekniken. Bolaget använder sig bland annat av 3D-seismik – ett dyrare alternativ, men med högre detaljrikedom och kvalitet på datat – vid datainsamling om lämpliga prospektkandidater.



Ett måste att ligga i framkanten

Utvecklingen går framåt – nya metoder tas fram och andra förbättras, nya verktyg utvecklas och nya forskningsrön publiceras – och för att kunna verka på en marknad så hårt utsatt av konkurrens som olje- och gasmarknaden är – krävs en aktiv policy för att hålla sig à jour med aktuella händelser inom branschen och närliggande branscher, vilket Texas Onshore AB har.

För de bolag som inte gör detta blir investeringar och exploateringar i olje- och gasbranschen en ren lottdragning med höga insatser.

Naturligtvis finns inga garantier att ge – att hitta fyndigheter, lönsamma nog att utvinna och som inte ger upphov till problem vid en eventuell produktion – är något av det svåraste man kan ge sig på och därför är det essentiellt att utnyttja alla möjligheter och kunskaper som står till buds för att kunna kontrollera sin egen situation.

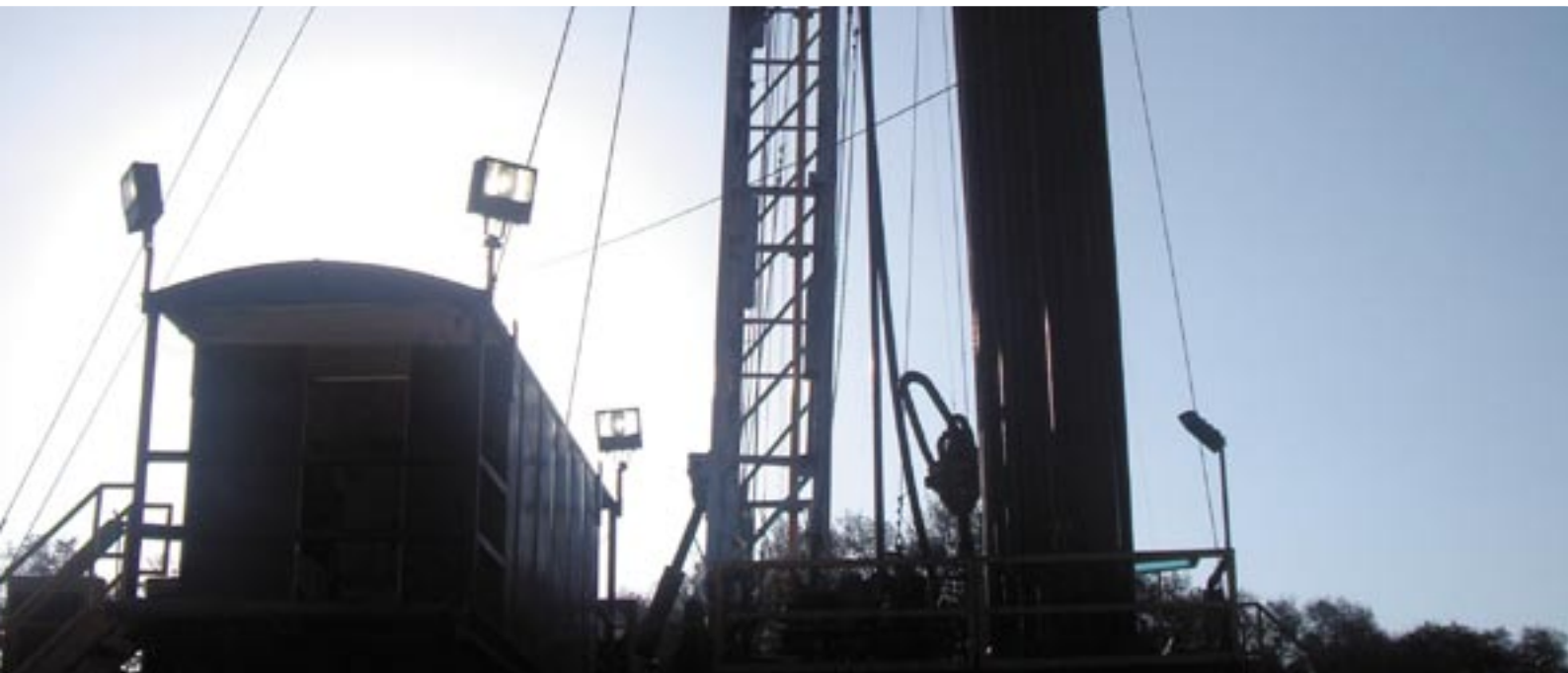
Bolaget gör detta praktiskt genom att använda sig av den senaste tekniken och de senaste rönen i utforskandet av lämpliga områden för investering och exploatering.

Texas Onshore – projekt

Aktuella projekt

Bolaget deltar för närvarande i ett flertal intressanta projekt på den nordamerikanska kontinenten – i Texas, nära Mexikanska golfen, ett område välkänt för sina olje- och gastillgångar. Eftersom samtliga projekt är relativt nystartade, går det ännu inte att med någon form av säkerhet bedöma om de individuella projekten kommer att bli framgångsrika. Så snart Bolaget har tillgång till underbyggda analyser och rapporter kommer denna information att presenteras på Bolagets hemsida.





Projekt Casino Royale

Läge: San Jacinto, Liberty County, TX. 80 kilometer från Houston.

Status: Texas Onshore Resources AB är tioprocentig delägare i detta projekt som har stor potential.

Det som kommer att göras är en ny 3D-undersökning i San Jacinto och Liberty där de prospektiva källorna finns. Undersökningen görs i omedelbar närhet till redan befintliga gas- och oljekällor på fältet och syftet är att verifiera och kvantifiera potentiella reserver inför nästa steg i projektet – en eventuell utvinning.

Förutom fokus på att hitta underlag för helt nya källor kommer undersökningen inrikta sig på befintliga oljefält där det finns potential att borra djupare för att komma åt mer av tillgångarna.

Tidsram: I dagsläget arbetar Texas Onshore Resources AB med att tillsammans med övriga parter i projektet få fram alla nödvändiga tillstånd som krävs av lokala och federala myndigheter för att kunna börja prospekteringen.

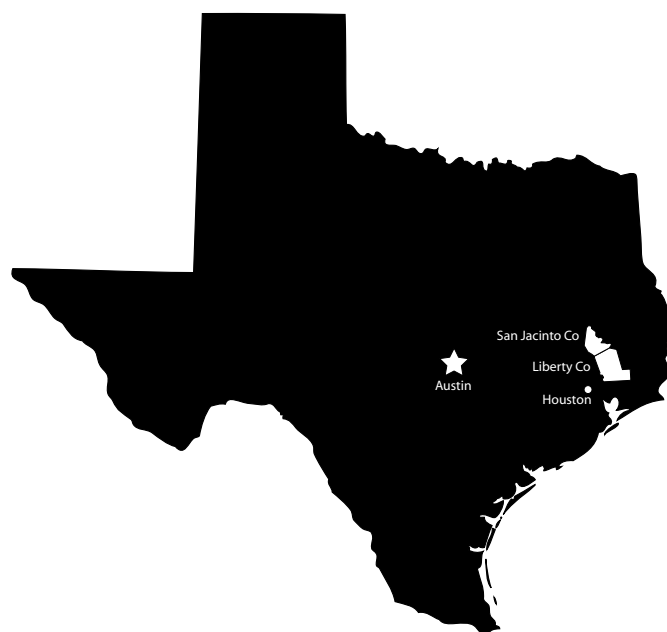
Projektet är för närvarande cirka 3 månader försenat. Och första milstolpen – borrning av de första shotholen – för att på så sätt kunna få mer omfattande och detaljerad information om vad som döljer sig under ytan, beräknas ske Q4-2007.

Detta flyttar också nästa stora milstolpe. Istället för augusti 2007 räknar vi med att alla delar av undersökningen är slutförda, allt data är bearbetat och tolkat så att det planerade borrningprogrammet kan påbörjas direkt efter utan ytterligare förseningar i slutet av Q4 2007.

Texas Onshore – projekt

Beräknad utvinningspotential för de olika prospekten i Casino Royale projektet:

	Yta/acres	bcf (gas)	bo (olja)
Bacarrat	325	4.8	829,725
Black Jack	364	5.4	929,292
Five Card Stud	724	10.7	1,848,372
Full House	430	6.4	1,097,790
Happy Jack	162	2.4	413,586
High Roller	496	7.3	1,266,288
Hot Streak	178	2.6	454,434
Jackpot	262	3.9	668,886
Keno	257	3.8	656,121
Monte Carlo	280	4.1	714,840
Poker	338	5.0	862,914
Roulette	732	10.8	1,868,796
Texas Hold 'Em	645	9.5	1,646,685
Whist	235	3.5	599,955
Totalt	5428	80.3	13.857.684



Projekt CASINO R.



Projekt Colorado

Detta projekt är i likhet med Casino Royale också ett så kallat 3D-projekt, där intressenterna tar 3D-seismiskt data till hjälp för att hitta reserver av olja och gas.

Butler #1: Vid borrning av prospektet Butler Gas Unit #1 påträffades gas. Borrningen anses lyckad och en utvärdering av den tekniska informationen erhållen vid loggning av källan tyder på att Bolaget kan komma att erhålla viss ersättning.

Efter noggrann genomgång av borrhinformation har det visat sig att formationen Yegua på 5900 fots djup bör innehålla 1 250 000 Mcf gas.

Texas Onshores andel (WI) är 25%. I övrigt är projektet satt på vänt på grund av dåliga gaspriser för närvarande. Då gaspriserna går upp kommer projektet omedelbart återupptas.

Johnston #1: Både olja och gas påträffades vid den första borrningen av Johnston #1/ prospekt #2 i Colorado County. Tyvärr visade sig mängden upptäckta kolväten vara för otillräcklig för att färdigställa källan. Istället pluggades källan. Projektet är tillsvidare satt i "väntläge".



Projekt Rust

Läge: Wharton County, Texas. Källorna ligger i El Campofältet, ett område där man upptäckte "flytande guld" på 30-talet. Upptäckten av olja och gas har inneburit att petroleumindustrin bidragit till att blåsa nytt liv i området och också sporrat utvecklingen av ny och mer modern teknologi.

Status: Enligt CiCO Oil & Gas Inc. är detta ett intressant projekt med stora utvecklingsmöjligheter. Cico Oil & Gas (huvudägare) har tillgång till nytt 3D-seismiskt data indikerande ett flertal olika borrhplatser med möjliga produktionsförutsättningar. Prospektet omfattar en stor yta – totalt rör det sig om 168 km².

Borriggen har anlänt (16 januari 2007) och just nu är man i full färd med att genomföra den första borrhningen. Genom att borra ett nytt hål in mot den tidigare borrhade formationen hoppas man med hjälp av det nya, mer detaljerade seismiska datat stöta på lönsamma mängder olja och gas.

Om denna nya borrhning av Rust blir lyckosam och utfallet motsvarar förväntningarna finns ytterligare 6-8 källor att

borra. Investeringen för att borra ytterligare källor ligger i storleksordningen på cirka 30 miljoner SEK.

Historik: American Energy Partners borrhade källan Rust #1 till ett djup av 3500 meter i mars 2005. Vid borrhfallet hittades 121 meter tunt skiktad sand i Cook Mountain-formationen. Redan vid loggningen – för att fastställa mängden och kvaliteten på kolväten i källan – tenderade källan att flöda.

I juni 2005 installerade American Energy Partners produktionsrör i källan och den öppnades för produktion genom fraktionering. Det beräknade gasflödet var vid fraktioneringen beräknat till 2,2 mmcfg/d. Efter två dagars full produktion flödade färskvatten in i källan och den utvunna gasmängden sjönk till 153 mcfg/dag. Fjärde produktionsdagen hade gasmängden stigit till cirka 300 mcfg/dag och flödet av färskvatten hade minskat i källan. Källan producerade fram till december 2005 då man beslutade att källan skulle stängas och pluggas på grund av produktionsekonomiska skäl.

Projekt RUST



Prjekt Nixon

Läge: Wharton County, TX. 80 kilometer från Houston.

Status: Texas Onshore Resources Inc, är delägare i detta projekt som omfattar en prospektyta på 485 640 kvadratmeter i Wharton County, projekandelen är för närvarande 20-25%.

Källan, Endeavor #1 Nixon, borrades i december 2003. Vid borrningen stannade man på ett djup av 737,5 meter – då man träffade ett tjockt (34 meter) sandlager. Detta sandlager – del av Yegua-formationen – uppvisade en god potential vid loggningen av källan.

Vid undersökning av sidokärnor gällande porositet, permeabilitet och uppsugningsförmåga hittades kolväten men vatteninnehållet ansågs vara för högt för lönsam utvinning och ett beslut att plugga källan fattades.

Första steget i detta nya projekt är att undersöka vilken potential den överliggande anomalin som aldrig testades vid det första borrhullet har. Anomalin uppvisade vid datainsamlingen en kraftig amplitud vilket tyder på en stratigrafisk fälla – med utvinningspotential. En

stratigrafisk fälla är en typ av "ficka" där olja och gas typiskt kan finnas.

Tidsram: Den första borrningen i detta projekt beräknas ske under våren 2007.



Projekt NIXON



Projekt Yackel & Schmidt

Projektet består av två källor – Yackel och Schmidt. Yackel #1 har nyligen (20 december) borrats till ett djup av 4 900' och borrhningen lyckades.

Den tekniska utvärderingen visar att källans reserver uppgår till 95% av den förväntade reserven. Två formationer påträffades och de beräknas innehålla omkring 1 040 000 Mcf gas tillsammans.

Schmidt #1 borrades till ett djup av 4 600' och borrhningen var mycket lyckad.

Den tekniska utvärderingen av källan visar att reserverna uppgår till 188% av den förväntade reserven.

Två formationer påträffades som beräknas innehålla omkring 752 000 Mcf gas.



Projekt Weid

Weid är ett nytt prospekt som Texas Onshore genomlyst och bedömt som intressant. Bolaget därför valt att delta i borrhningen som har en potential på ca 281 000 Mcf gas.

Bolagets andel i denna borrhning är 6,25% WI.

Bolaget i framtiden

Många experter anser att världen redan passerat högstanivån på de oljeproducerande källornas potential och att produktionen nu kontinuerligt minskar, vilket också gör att oljepriset ökar då alternativet är att utvinna olja ur "svårare" källor. Ytterligare andra experter hävdar motsatsen. Att avgöra vilket som är korrekt är mycket svårt då det handlar om dolda tillgångar. Dock har produktionen minskat i USA den senaste tiden, vilket är en viktig indikator.

Enligt statliga Energimyndigheten i Sverige beräknar man inom EU att världens totala energibehov ökar med 1,8% årligen fram till 2030. Oljan står för den allra största delen av världens energi – ända upp till en tredjedel av energiförbrukningen.

Det gör att oljeinvesteringar är ett attraktivt val – nu såväl som i den närmaste framtiden.

Oljeberoendet är svårt att bryta

Många länder arbetar aktivt för att bryta sig ur ett oljeberoende som kan, likt oljekrisen på 70-talet få stora oönskade effekter. Men att överge oljan är inte lätt och det är dessutom kostsamt. Mycket av transport- och energiproduktionen i världen är oljeberoende. Att på kort tid byta till andra energiformer är inte realistiskt möjligt, varken ur ekonomisk eller logistiskt synvinkel.



Oljan attraktiv

Det som gör oljan så attraktiv är ett flertal olika faktorer. Den har ett högt energiinnehåll i förhållande till sin volym. Jämfört med till exempel ved innehåller en kubikmeter olja lika mycket energi som 10 kubikmeter ved. Den är i flytande form, vilket gör den praktisk att flytta och lagra, då den "fyller" ut sin lagringsplats till 100% till skillnad från fasta bränslen som innehåller luft.

Oljan räcker länge än

Beräkningar och uppskattningar visar på att oljan (i konventionell form) kommer att räcka i cirka 75 år till med den utvinningstakt vi har idag. Till detta kan också läggas fyndigheter bundna i tjärsand och oljeskiffer med en storlek motsvarande 100 års förbrukning.

Det som i framtiden blir alltmer intressant är tekniken och förmågan att kunna utvinna olja och gas på icke-traditionellt sätt med god lönsamhet.

Oljan som sådan anses aldrig ta slut – det som kommer att bromsa användningen och till slut göra att oljan överges som energikälla är priset i förhållande till andra energikällor. Och priset på oljan bestäms bland annat av hur mycket det kostar att utvinna den.

Källa SPI – Svenska Petroleuminstitutet, www.spi.se

Oljan – en del av vår vardag

Oljan används till största delen som energikälla, men den har också andra användningsområden. Omkring 10% av den totala råoljaproduktionen i världen används för att framställa råvaror. Råolja är till exempel en viktig ingrediens i bitumen som används i asfalt, plaster, lacker syntetfibrer och mediciner för att nämna några exempel.

Olja och gas på olika sätt

De ökande olje- och gaspriserna och det ökande globala oljeberoendet har öppnat vägen för Texas Onshore AB och andra mindre bolag som primärt inte arbetar med nyprospektering utan fokuserar och specialiserar sig på att utvärdera och exploatera redan befintliga områden.

Detta har blivit möjligt tack vare nya tekniska rön och framsteg och de stigande priserna. När oljepriset når över en viss nivå är det lönsamt att överväga alternativa prospekteringsätt, även om kostnaderna för dessa är högre och ger en mindre vinst än vad en "ren" fyndighet skulle göra. Ur investeringsynvinkel är det många gånger mer lönsamt att köpa rättigheter till redan befintliga fyndplatser än till helt nya.

Ny teknik öppnar möjligheter

Teknikutvecklingen går hela tiden framåt, liksom att nya, mer kostnadseffektiva produktionsmetoder tas fram och samtidigt sjunker ofta kostnaderna. Detta gagnar Bolaget i det att man får tillgång till mer avancerad teknologi till lägre kostnader och kan initiera projekt som tidigare ansetts vara osäkra ur ekonomisk synvinkel.



Bolaget är också delaktigt i ett flertal andra intressanta projekt som har potential att lyckas, speciellt i de områden där det idag finns en befintlig produktion.

Bolaget söker kontinuerligt efter andra, intressanta projekt med exploateringspotential och lägsta möjliga risk i Texas, både i egen regi men också genom sitt inarbetade nätverk för att kunna trygga långsiktigheten i bolaget och för ägarna.

Konkurrenter till Bolaget

Texas Onshore konkurrerar med både större och mindre olje- och gasbolag, primärt med verksamhet i Texas, det område med de största reserverna näst efter Mexikanska Golfen på den nordamerikanska kontinenten. Många gånger är de bolag man konkurrerar med större på flera områden – finansiellt, personalmässigt och med andra resurser.

Dock är det många gånger så att man i ett senare skede av ett prospekteringsprojekt bildar nätverk och allianser då man kompletterar varandra på flera förekommande områden – allt från finansiellt till tekniskt know-how.

Prospektering av olja och gas

En kedja med många länkar

Ett prospekteringsprojekt kan grovt delas in i fem olika stadier – aktiv prospektsökning, datainsamling, sammanställning och tolkning av data, borrarbete på plats och slutligen exploatering.



För att en prospektering ska lyckas krävs en fyndighet som innehåller faktiska reserver, men vägen dit är lång och resurskrävande. Inte minst i form av kapital, som är grunden för att alla ingående delar ska lyckas och att man når fram till en exploatering.

Kapitalet användes till anskaffning av nytt kapital som är grunden för att alla andra delar ska fungera såsom: personal, köp av rättigheter, tillstånd, analyser, borrhigar och annan maskinanskaffning.

Allianser nödvändiga

Att driva projekt som leder till lönsamma exploateringar kräver således avsevärt med kapital för att ha möjlighet att lyckas och att vara ett mindre bolag och på egen hand hitta och utveckla projekt innebär stora risker.

Därför ingår Bolaget i olika nätverk och allianser. Allianserna skiftar för varje enskilt projekt – beroende på vad det enskilda projektet kräver i form av resurser och kompetenser.

Genom att arbeta enligt denna princip fördelar Bolaget riskerna jämnt bland projektmedlemmarna. Och dessutom ökar den totala kunskapsmängden och erfarenhetsnivån i projektet.

Olja – en kort historik

Oljan, ofta kallat det svarta guld – finns runt om oss i olika former. I vårt dagliga liv kommer vi i kontakt med olja inte bara för uppvärmning och energi, utan också på våra vägar, i plastpåsar, mediciner och många andra produkter som ger oss ett värde i vardagen. Varje dag konsumerar vi i världen 84 miljoner tunnor olja (1 tunna = 159 liter), enligt en uppgift på http://svt.se/svt/jsp/Crosslink.jsp?d=32256&a=560715&lid=puff_563880&lpos=extra_1

Det svarta guld är råolja eller petroleum som det också kallas (ordet petroleum kommer av latinets latin: petrus "klippa" och oleum "olja") – finns naturligt i marken mer eller mindre runt hela jordklotet. De mest kända områdena med oljeutvinning som ofta omtalas är Nordamerika, Nordsjön och Mellanöstern.

Inget nytt

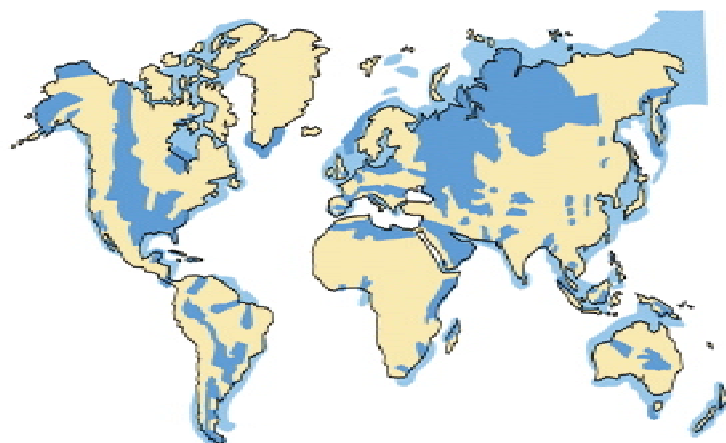
Oljan har använts av människor i flera tusen år – men det är först på senare tid vi kunnat bredda användningsområdet genom att raffinera råoljan till andra, användbara produkter.

Redan på 300-talet borrhade man efter olja i Kina, oljan användes vid förbränning för att framställa salt ur havsvatten. De tidigaste användningsområdet inkluderade också oljan som asfalt, tätning för båtar och kläder och som bränsle till facklor. Under 1300 och 1400-talet expanderade man användningsområdet till att även innefatta det medicinska området.

Värde genom förädling

Intressant att notera är att själva grundmaterialet – råoljan – inte är speciellt värdefull. Dess egenskaper är inte direkt något vi människor kan utnyttja. Värdet ligger istället i de förädlade produkterna som framställs ur råoljan. Råoljan raffineras i ett raffinaderi och då erhåller man ur råoljan bland annat – bensin, fotogen, flygbensin, asfalt och petrokemiska produkter som till exempel plast.

Oljan bildades för miljontals år sedan när växter och andra organismer förvandlats genom att utsättas för högt tryck och hög temperatur i marken under en ansevärd tidsrymd – många miljontals år. Och eftersom den tagit så lång tid på sig för att bildas anses den inte vara förnybar. Olja och gas nybildas, men just på grund av det stora tidsspannet från grundmaterial till slutprodukt är det inte klassat som förnybart.



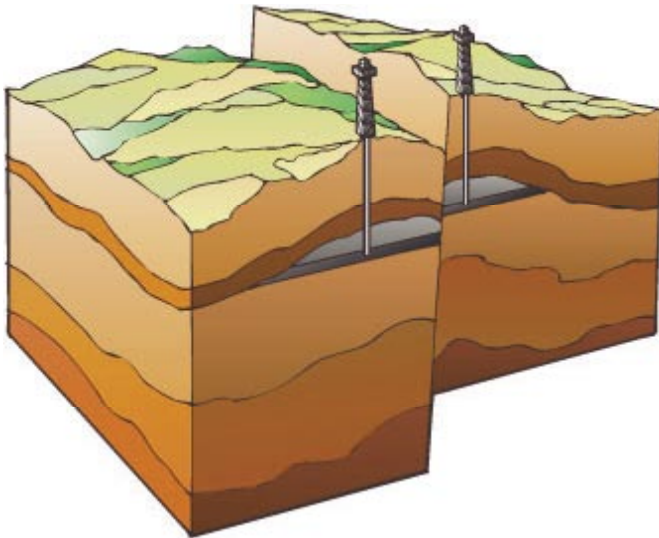
■ områden där man hittar olja och där man har möjlighet att finna mer
■ kontinentalsäckeln bildar stora områden, som också kan innehålla olja
Olja finns i alla världsdelar. Bilderna visar var de största fyndigheterna finns.

Oljan står att finna i de områden av världen som för många miljoner år sedan var hav men som sedermera transformerades till landmassor. De blå områdena i figuren ovan, illustrerar den globala spridningen av oljereserverna.

Petroleum av latinets Petrus (klippa) och Oleum (olja) är också en passande beskrivning på hur den återfinns. Råoljan, och gas, ett annat kolväte, existerar i fickor i porösa bergarter och bundet i oljesand. Kvantiteten i fickorna och hur det är bundet bestämmer ofta kostnaden för utvinningen. Ju "friare" oljan och gasen är, utan inslag av "föroreningar", desto lägre blir kostnaden att utvinna den.

Olja – en kort historik

Råoljan ligger inbäddad i bergarterna nästan på samma sätt som vattnet i en helt vanligt tvättsvamp.



Figuren visar hur det kan se ut när olja hittas i marken.

Oljeindustrins födelse

Den 27 augusti 1859, räknas som födelsedagen för den moderna oljeindustrin. Dessförinnan ansågs det vara mer eller mindre slumpen som avgjorde om man hittade olja. Då hittade Edward Drake olja på ett djup av 24 meter då han borrade i Titusville, Pennsylvania.

Att det räknas som födelsen för den moderna oljeindustrin beror på det faktum att några år tidigare 1852, hade en skotskt kemist vid namn James Young uppfunnit fotogen – en produkt som hade ett stort användningsområde, och som utvanns ur kol. Men redan ett år senare 1853 kunde man raffinera fotogen ur petroleum.

Bevisade reserver vid slutet av 2005, enligt BP.

Den kompletta artikeln finns att läsa på: http://www.bp.com/liveassets/bp_internet/globalbp/globalbp_uk_english/reports_and_publications/statistical_energy_review_2006/STAGING/local_assets/downloads/pdf/table_of_proved_oil_reserves_2006.pdf

World Oil Reserves, 2004



Source: Oil & Gas Journal, "Worldwide Report," December 22, 2003.

Fördelning mellan olika världsdelar:

USA 5%

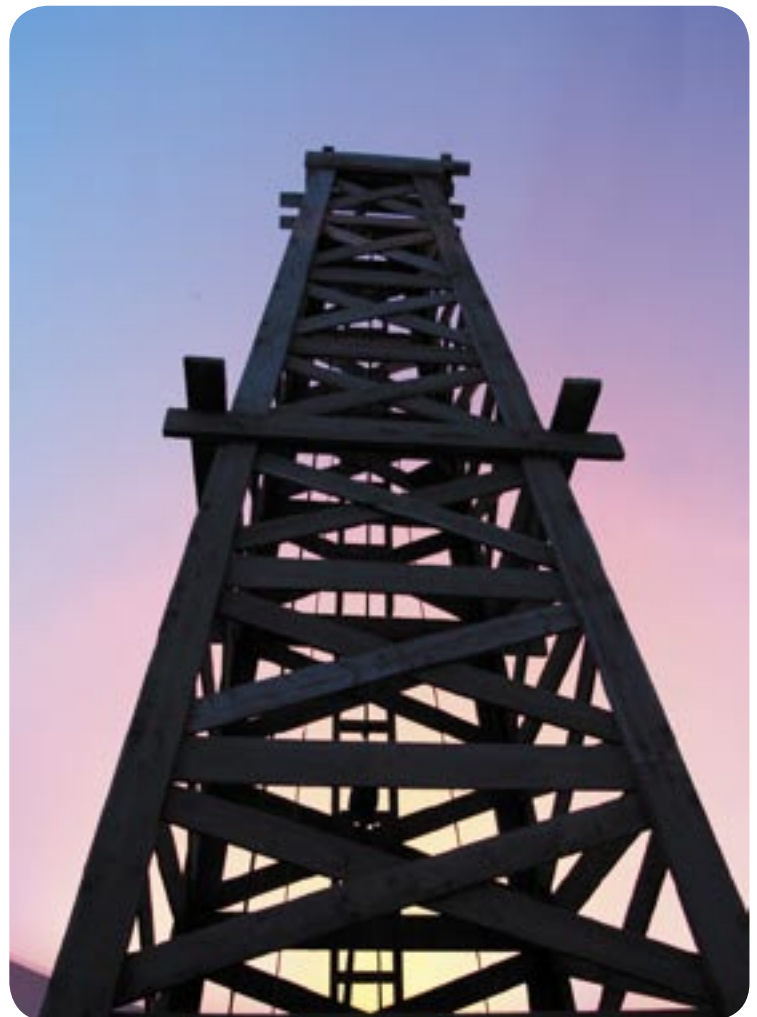
Syd- & centralamerika 8.6%

Europa och eurasien 11.7%

Mellanöstern 61.9%

Afrika 9.5%

Asein och Stillaavsområdet 3.4%



Hitta olja – vanliga metoder

Att hitta olja och gas idag har blivit något av en konst. För hundra år sedan trängde olja upp ur marken och det krävdes inte någon större kunskap för att hitta fyndigheter. Idag, mer än hundra år senare är mycket redan exploaterat. Chansen att hitta nya och utforskade fyndigheter är mindre idag.

Experter menar att det fortfarande finns enorma mängder olja att hitta men att den i många fall är bunden i till exempel skiffer och är svårare att utvinna.

Ny trend

Något som blivit mer och mer vanligt är att klämma ur de allra sista dropparna ur befintliga källor.

Tidigare – då prospekteringsmetoderna var grövre – har man övergivit källor då man trott att det inte funnits mer att utvinna. Det nya är att man med hjälp av avancerad teknik nu kan undersöka källorna mer noggrant med betydligt större upplösning och precision. I många fall hittas mer att utvinna.

Ett uppsving för ny teknik

Att leta olja och gas är extremt kostsamt. Redan innan man kan börja borra krävs det stora ekonomiska insatser. Det är allt från licenser, tillstånd, datainsamling och tolkning av data till att få en rigg på plats för att borra testhål – shotholes.

Att undvika torrhål – shotholes – är av yttersta vikt. De är oerhört kostsamma och vid borrning vill man komma så 1:1 som möjligt. Ett borrarat hål = ett lyckat hål.

Ur detta har nya tekniker tagit form – några mer kostsamma än andra – men betydligt mer träffsäkra.

De tre vanligaste teknikerna

Idag är det tre tekniker som används för att hitta och utveckla fyndigheter.

1. Amplitude versus offset (AVO)

Denna seismiska undersökningsmetod använder sig av ljudvågor som genereras genom att dynamit eller liknande, utplacerad på olika ställen, exploderar i marken. Ljudvågorna registreras som "lysande punkter" på ett 3-D seismiskt diagram eftersom ljud går med lägre hastighet genom gasfyllda formationer.

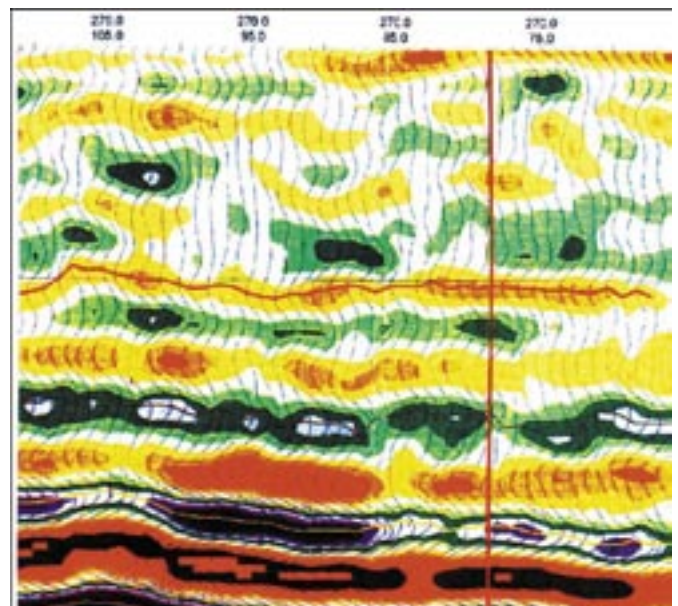
2. 3-D seismik – den allra nyaste tekniken.

Det som vunnit stora framgångar på senare år tack vare billig datorkraft är 3-D seismik. Resultaten från en 3-D seismisk undersökning visas på samma sätt som magnetröntgen visar resultat inom det medicinska området.

Genom att använda sig av 3-D seismik är det möjligt att se var reserverna ligger inom ett område. Och genom att följa upp undersökningen med geologiskt arbete kan den bästa borrhningsmöjligheten isoleras med hög tillförlitlighet.

Tack vare en högre tillförlitlighet har de 3-D seismiska undersökningarna fått stort genomslag och det finns flera företag som erbjuder 3-D seismiska undersökningar, som sedan säljs till olje- och gasindustrin.

Enligt statistik bör 70-80% av källorna, borrade på information baserad på 3-D seismik, resultera i producerande fält, vilket är en väldigt hög siffra, och visar på träffsäkerheten.



Hitta olja – vanliga metoder

3. Coherency Cube

Ursprungligen framtagen av Amoco 1995, är detta en metod som ytterligare finslipar 3-D seismiken och det underliggande geologiska arbetet. Metoden visar strukturen i de underliggande områdena med inriktning på bristningar i jordskorpan, vilket betyder att man kan borra efter den underjordiska strukturen.

Konkurrens på samma villkor

3-D seismiska undersökningar ger mindre oljebolag möjlighet att konkurrera med de stora på i stort sett samma villkor. Det är tack vare att mycket arbete kan göras på "skrivbordet" innan det är dags att ta fram dyrbara borrhullstrustningen.

Den nya tekniken gör det möjligt att scanna äldre fält och hitta reserver som inte var möjliga att upptäcka tidigare. 3-D seismiska undersökningar fordras för att hitta, utnyttja och utveckla tusentals mindre reserver som har missats genom åren och som tidigare ansågs för dyra att hitta och exploatera med dåtidens teknik.

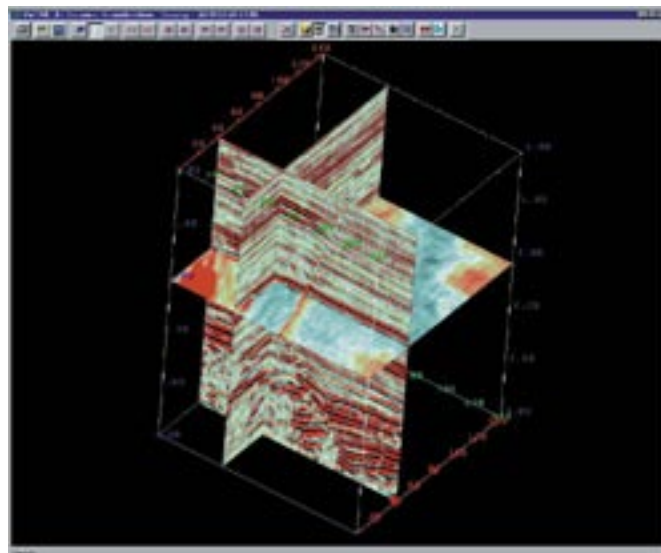
Vidareutveckling av gammal och beprövad teknik

I oljebranschens barndom för drygt 100 år sedan var det mer eller mindre ett lotteri om huruvida man skulle hitta olja eller inte. På 1930-talet började man använda sig av seismik för att hitta håligheter nere i jorden som kunde innehålla olja. Man apterade och utlöste sprängladdningar och mätte hur lång tid det tog för ekot att studsa tillbaka från varje nivå och på så sätt kunde man skapa sig en bild av hur underjorden såg ut sammansättningsmässigt - om än något grövre än vad som är möjligt idag.

3-D seismik uppfanns av ExxonMobil för omkring 40 år sedan och är en utveckling av den traditionella seismiken. Idag används avancerade instrument och kraftfulla datorer som sammanställer datat med hjälp av komplicerade matematiska beräkningar för ett så exakt resultat som möjligt.

En möjlighet för alla

När 3-D seismiken var ny var användandet nästan uteslutande förbehållet de stora multinationella oljebolagen. De var de enda med ekonomiska resurser



att investera i datorteknik. I takt med att persondatorn utvecklades, blev kraftfullare och billigare, blev det möjligt för både små och medelstora oljebolag att köpa den nödvändiga datorkapaciteten för att göra beräkningar på de seismiska undersökningarna.

Inte borra i blindo

Att tekniken haft stor betydelse visas inte minst av den stora spridning den fått. Innan tekniken var tillgänglig var det inte ovanligt att endast omkring tio procent av borrhålen gav utdelning. Situationen har sedan dess förbättrats till att idag, i gynnsamma fall, är upptill vartannat hål som ger resultat. Att borra "torra" hål är kostsamt och för olje- och gasbolagen och det gäller det att minimera onödiga kostnader och maximera möjligheterna.

Sammanställa och tolkning av geofysiskt data

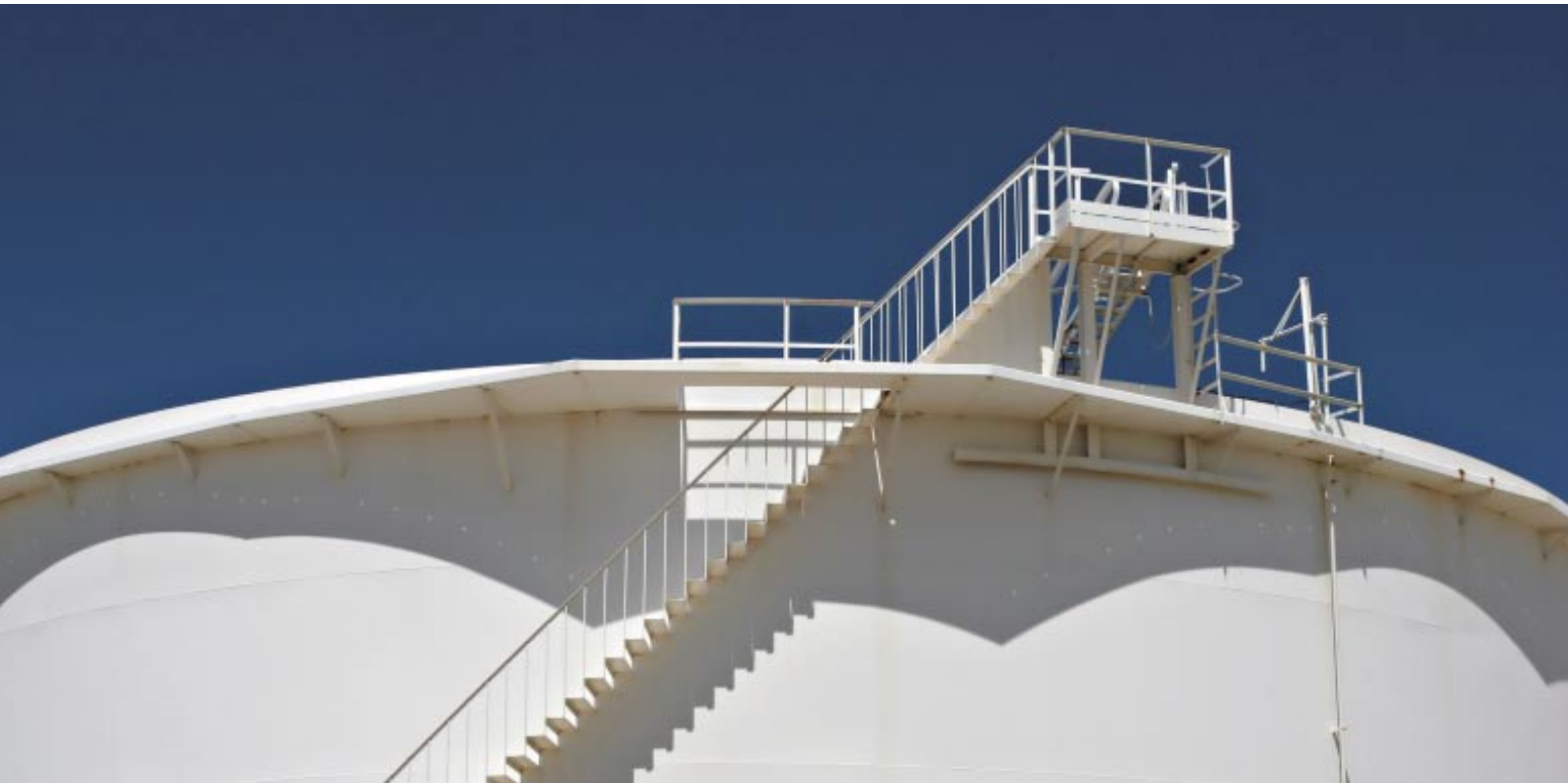
3-D seismiska undersökningar är en komplex datorisering av seismiskt data som sammanställs till en transparent kub av jorden, där dataprogrammet presenterar ett snitt av bergsgrunden i form av en tydlig bild. Bilden är färgkodad för att indikera de mest genomträngliga jordskikten, formationsgränser, förkastningar och avbrott.

Innan en 3-D seismiska undersökning är genomförd är bergsgrunden svår att tyda eftersom de geologiska formationerna är komplexa.

Med Coherency Cube-bearbetning ökar chanserna ytterligare att hitta rätt direkt.

Reserver – de dolda tillgångarna

Reserver är de kvantiteter olja och/eller gas som förväntas utvinnas kommersiellt från kända geologiskt gynnsamma miljöer med början ett givet datum. Bedömningar av reserver innefattar alltid en viss osäkerhet.



Mängden reserver och storlekarna på dem används för att fastställa värdet på ett olje- och gasbolag. Reserver måste, eftersom det kan ta många år tills de säljs på marknaden, värderas vid någon tidpunkt

Värdering av reserver sker vanligtvis en gång per år. Genom att reserverna diskonteras till en "given tidpunkt" kan olje- och gasreserver värderas genom jämförelse. Flera olika diskonteringsfaktorer kan användas för att avgöra det aktuella värdet på reserverna hos ett olje- och gasbolag, men för närvarande används en 10-procentig diskonteringsfaktor.

Minskad osäkerhet – olika kategorier

Osäkerheten beror i huvudsak på den mängd pålitlig geologisk och/eller teknisk information som finns tillgänglig vid bedömningstillfället och hur den tolkas.

Graden av osäkerhet kan förmedlas genom att reserver placeras i en av två huvudkategorier – bevisade eller

icke-bevisade. Icke-bevisade reserver kan sedan delas in ytterligare – i troliga och möjliga reserver med angivande av den gradvis ökande osäkerheten avseende möjligheten att utvinna dem.

På grund av osäkerheten kring utvinningen av de mängder olja och gas som beräknas finnas i en geologiskt gynnsam miljö när en källa borrar delar man upp olje- och gasreserver i olika kategorier – "bevisade, sannolika och möjliga".

Kategorisering av reserver syftar till att snabbt kunna förmedla en överblick över tillgängliga tillgångar.

Reserver – de dolda tillgångarna

Bevisad reserv

Bevisade reserver är de kvantiteter olja och/eller gas som genom analys av geologisk och/eller teknisk information med rimlig säkerhet kan bedömas som kommersiellt möjliga att utvinna, från och med ett "givet datum", från kända gynnsamma geologiska miljöer och under nuvarande ekonomiska villkor, driftsmetoder och statliga regler.

Bevisade reserver definieras också som "utvecklade" reserver och indelas vidare i producerande och icke-producerande reserver.

Producerande reserv

Producerande reserver är de som förväntas utvinnas i intervall som anges vid bedömningstillfället.

Icke producerande reserver är de som har testats men som för närvarande är instängda eller ligger efter. Instängda reserver är de som förväntas utvinnas i intervall som inte anges vid bedömningstillfället men som inte har börjat producera, källor som var instängda av marknadsrelaterade skäl eller uteblivna pipelineanslutningar eller källor som inte hade produktionskapacitet av mekaniska orsaker.

Reserver som ligger efter är de reserver som skall utvinnas från zoner i befintliga källor, vilka kräver ytterligare arbete före slutförandet eller framtida omarbetning innan produktionen kan påbörjas.



Sannolik reserv

Sannolika reserver är de icke-bevisade reserver för vilka sannolikheten enligt analyser av geologisk och/eller teknisk information är högre att de kommer att kunna utvinnas än att de inte kommer att kunna utvinnas.

Möjlig reserv

Möjliga reserver är de icke-bevisade reserver för vilka sannolikheten enligt analyser av geologisk och teknisk information är mindre att de kommer att kunna utvinnas än för sannolika reserver.

En detaljerad genomgång av dessa kategorier finns i Estimation and Classification of Reserves of Crude Oil, Natural Gas, and Condensate, publicerad år 2001 av Society of Petroleum Engineers i Richardson i Texas, USA.

Oljeindustrin – en genomgång

En ny värld av den gamla

De sammanslagningar som skett mellan många stora oljebolag är resultat av förhandlingar igångsatta långt innan någon ens kunde föreställa sig "Asienkrisen" hösten 1997. Nya tekniker som 3-D undersökningar vid oljeprospektering, horisontell borrhning och förbättrade pumpmetoder har pressat ner omkostnader och vänt upp och ner på oljeindustrin.

Nyprospektering mindre intressant

Med tanke på den underliggande orsaken till omdaningarna – den tekniska utvecklingen – så är det i produktionsteknik på existerande fält med redan befintlig produktion och samordningen av dessa som spännande nya möjligheter kommer att finnas.

Oljan en stabil spelare i framtiden

I ljuset av detta är det ingen tvekan om, att den strukturomvandling några av de större oljebolagens fusioner nu markerat början på, också öppnar nya möjligheter och tillfällen värda att ta tillvara på. Stora rikedomar har byggts upp sedan olja började utvinnas kommersiellt i slutet av 1800-talet och så länge världsekonomin fortsätter att vara oljeberoende i den höga grad man är idag, kommer det att ligga stabilitet i olja som råvara även en bra bit in i framtiden.

Världens oljeberoende borgar på ett betryggande sätt för att oljebranschen också inom en överskådlig tid framöver kommer att vara vinstgivande.

Men det gäller för aktörerna att vara uthålliga och likvida nog för att ha möjlighet att verka på längre sikt.



Utvinningsgraden har ökat markant

För 20-30 år sedan lyckades oljeindustrin få ut 25-30 procent av fyndigheterna. I dag bedöms utvinningsgraden ligga på 50-60 procent. Det beror dels på den utvecklade tekniken att borra horisontellt och dels på att man i allt större utsträckning injicerar vatten eller gas som hjälper till att trycka ut mer av oljan. Det finns exempel i bland annat USA där mindre företag övertar fyndigheter från de stora oljeföretagen för att försöka pressa ut resterande olja med hjälp av koldioxid.

Oljeindustrin – en genomgång

Marknadsanalys

Industrin har nått stora framgångar på senare tid med hjälp av teknologi, men trots att olje- och gaspriserna är i stigande, fortsätter industrin att iakttaga försiktighet.

De senaste tio åren har olje- och gasindustrin haft ett aggressivt, seismiskt 3-D förvärvsprogram aktivt längs Gulfkusten, både inom offshore över hela Texas och på många andra områden på den amerikanska kontinenten.

I brådskan att ta igen gjorda investeringar och genom att tillämpa den seismiska 3-D teknologin, har många av företagen som granskat data för en viss idé, ofta gjort förhastade tolkningar genom att inte tillämpa en strukturerad bedömning av informationen.

Missade möjligheter

I många fall tycktes inte potentiella områden tillräckligt stora för att motivera de höga förvärvskostnaderna och kraven på arbetskraft. Arrende- och köpoptioner som införskaffats under förvärvsfasen närmade sig i allmänhet sina förfallodatum och krävde följaktligen snabba tolkningar av vilka "acre"-urval för arrende som skulle kunna genomföras. Prospekteringsplatser samlades fort ihop och borrades upp beroende på grund av konkurrens om de mer tilltalande arrendeblocken. Som ett resultat av detta identifierades endast de tydligaste geologiska prospekteringsplatserna.

Nya trender – nya möjligheter

Den amerikanska oljeindustrin består idag av cirka 280 offentliga bolag. Dessutom finns det ett stort antal små och medelstora bolag i Texas och andra stater, samt fondägda investeringsbolag, som agerar på marknaden genom att köpa producerande oljefält, driva dem och även engagera sig i borrning efter nya reserver.



De multinationella företagen driver fält sida vid sida med de mindre företagen. Trenden för de stora multinationella företagen är att sälja fält med lägre produktionspotential och koncentrera sig på att finna nya och större oljefält. Det ger goda möjligheter att utveckla ett oljebolag om man har kännedom om lokala förhållanden eller kan finna samarbete med andra fristående oljeproducenter.

Prissammansättningar mellan oljeföretagen

Prissammansättningen av tjänster mellan oljeföretagen varierar marginellt. Man utgår från en vedertagen prissättning som kan sägas vara en standard. Då oljebolag växer genom de oljereserver de finner blir letandet efter nya reserver en vital del för alla oljeföretag på marknaden. Det har lett fram till en gemensam kraftansträngning för de oberoende oljebolagen. På grund av sin mindre storlek saknas ofta tillräckligt med riskkapital att satsa på borrningar. Därför är det mycket vanligt att flera oljeföretag går samman för att gemensamt kunna exploatera ett område.



Specialisering viktigt

Normalt arbetar man upp ett exploateringsprogram som sedan erbjuds till andra oljeföretag. Det kan röra sig om lite som en enkel borrhning eller också stora program på fler än 100 borrhningar. Innehavaren av prospekteringen hanterar allt från att leasa marken, sköta prisförhandlingar, arbeta fram beslutsunderlag, övervaka borrhningen, sätta oljan/gasen i produktion till att förhandla avsättningspriser med raffinaderier eller energibolag.

Beslutsunderlaget bör vara så omfattande som möjligt och som exempel kan nämnas geologiska kartor, elektromagnetiska loggar, 2-D seismiska undersökningar, 3-D seismiska undersökningar och historiska siffror från myndigheter rörande oljeproduktionen i närområdet.

Standardvillkor

Nedanstående är standardvillkor vid exploateringsprogram. Industrivillkoren varierar utifrån parametrar som erhållen nettoränta, storlek och kvalitet på arrendeläge och utvecklingspotential. Villkoren förhandlas fram vid varje enskild borrhning och kan variera men kostnadsupplägget för ett typiskt exploateringsprojekt i USA är följande:

- En 10%-ig administrativ agift för exploateringskostnaderna och 5% för utvecklingskostnaderna. Den 10%-iga administrationsavgiften täcker inte kostnaden för att skapa nya borrhningsprojekt men täcker administration av exploateringen och en genomlysning av projektet.
- Försäljningsavgift i en glidande skala mellan 3 och 7% av totalkostnaden.
- 25% "carry" vilket ger det projektgenererande företaget 25% ägarandel i fältet. De andra oljeföretagen betalar 100% av de totala kostnaderna upp till "casingpoint" och erhåller 75% ägarandel i fältet.
- Geologiska, geofysiska och leasingrelaterade avgifter. 2-3% royalty (ORRI) till geologer och ingenjörer.

Stordriftsfördelar vid sammanslagningar

Anpassningar och rekonstruktioner präglar just nu petroleumindustrin. Sammanslagningarna Exxon Corp och Mobil Corp samt British Petroleum Co. och Amoco Co genomfördes av strikt ekonomiska skäl. Båda dessa sammanslagningar blev varmt mottagna av finansanalytikerna som såg dem som enda vägen att skära kostnader i företag som omstrukturerat sig så långt det någonsin gått.

Engelska finansanalytiker tittar på hur oljeindustrin kommer att arbeta nu när det endast finns tre så kallade "Supermajors" kvar på marknaden.

Vinst- och rationaliseringskrav dikterar

För att kunna möta aktieägarnas lönsamhetskrav måste företagen rationalisera och effektivisera. Kostnadsjakt har bedrivits effektivt av de stora bolagen under en rad år.

Genom att ha en låg produktionskostnad skapas större möjligheter för höjda vinstmarginaler som kan attrahera kapital till oljeindustrin i konkurrens med andra branscher. Sammanslagningar ger också en större styrka att möta marknadens prisfluktuationer samt en större bas för framtida kapitalintensiva investeringar.

Stort investeringsbehov i aktiv bransch

Enligt den internationella energibyran IEA måste 3 000 miljarder dollar investeras de närmaste 30 åren, vilket borgar för att det även under lång tid framöver kommer att vara intressant att investera i oljebranschen.

Marknaden i framtiden

Idag står vi inför långsiktigt ofrånkomliga och kanske fundamentala förändringar. Vi är på väg in i en ny fas där efterfrågan inte längre självklart kan mötas av ett växande utbud. Detta beror delvis på att oljetillgångarnas storlek och behoven av investeringar i råoljeled och raffinaderier begränsar tillgången.

Den största orsaken är dock den extremt kraftiga ökningen av efterfrågan på olja i Kina, USA och Indien.

Kina beräknas att om 25 år passera USA i importmängd. Kina är medvetet om detta och arbetar aktivt redan idag för att försäkra sig om oljetillgångar i framtiden. Kinas behov är akut på många sätt och detta bidrar till att trissa upp priserna. En annan bidragande orsak är en kraftig ökning av alternativa energikällor.

Väntade följder

Som ett resultat av detta kan råoljepriset komma att stiga, vilket är positivt för investerare i oljeaktier. Spotpriset är i skrivande stund: 30/1 2007, enligt Energy Information Administration (EIA) 57.03 dollar per fat olja. Det är högre än på länge, undantaget för korta pristopp. Trenden för oljepriset är att det stiger konstant vilket också kan ses i bilden till höger.

Amerikansk dominans – hårdare konkurrens

Enligt EIA är USAs nuvarande oljebehov beräknat till cirka 20 miljoner fat per dag med ett importbehov på mer än 14 miljoner fat per dag. Mer än hälften av behovet måste således importeras. Uttryckt i procent står Amerika för 25% av den totala efterfrågan. Idag importerar man i USA mer än 250 miljoner ton olja varje år.

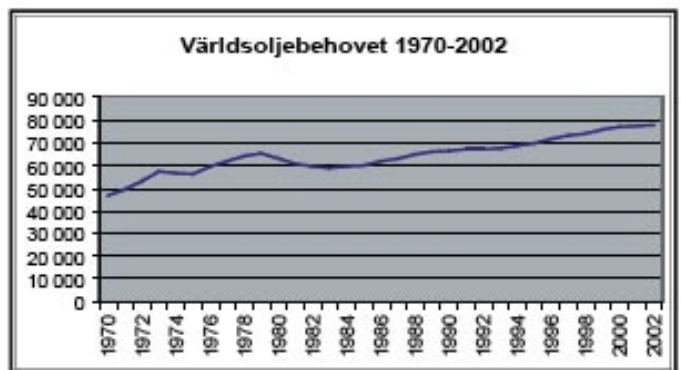
Oljebehovet beräknas stiga till mer än 90 miljoner fat år 2013, den totala efterfrågan ökar och pressen på USAs import stegas. Att efterfrågan kommer att öka är något många ekonomiska prognoser kommer fram till: behovet av oljeprodukter fortsätter öka under lång tid framöver. Kina är en viktig faktor i detta. De ekonomiska modellerna pekar därför mot fortsatt växande behov under flera decennier framåt.

Decade	Year 0	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9
1980's										
1990's	24.13	21.94	20.65	18.43	17.28	16.43	22.12	20.41	14.42	19.64
2000's	30.38	25.38	26.18	31.08	41.51	56.44				

Updated on 10/10/2007
Source: U.S. Energy Information Administration

Årlig oljeprisutveckling sedan 1980. Pris angett som dollar per fat.

Konkurrensen kommer att öka om de tillgångar som redan finns, och det innebär möjligheter att öka den inhemska produktionen i USA för att minska beroendet av utländsk olja.



Källa: Energy Information Administration (EIA).

Fordon driver på

Bland annat står ett allt större behov av motorbränslen redan i dag för en stor del av ökningen. Vissa oljeanalytiker menar att oljebehovet kommer att öka med minst 5 miljoner fat per dag den närmaste sjuårsperioden.

Inhemska olja bättre

Oljan i USA anses av vissa hålla en bättre kvalitet och kopplat med faktumet att transportkostnader är marginella kan bidra till att gynna den inhemska oljeindustrin och skapa utrymme att ta andelar från den importerade oljan.

Övriga påverkansfaktorer

Behovet är den största enskilda faktorn men även andra faktorer har stor betydelse:

- Produktionsminskningar
- Nyprospektering
- OPEC
- Alternativa energikällor
- Miljömål

Marknaden i framtiden

Produktionsminskningar

Utöver det ökade behovet har man under de senaste åren sett en kraftig nedgång av oljeproduktionen i USA och resten av världen. Produktionen i USA har gått ned kontinuerligt sedan 1986 och ligger idag på ca 65% av 1986 års produktion. Under 2002 minskade produktionen med omkring 7% på grund av en betydligt lägre borrhningsfrekvens och minskad produktion på oljefälten i USA.

Nyprospektering

Nyprospektering i USA och Kanada har ökat under det senaste året till följd av de mycket höga olje- och gaspriserna.

Till exempel har det i delstaten Alberta i Kanada blivit lönsamt att utvinna olja ur sand, trots höga investerings- och driftkostnader.

Rekordvinster bland de stora bolagen

De senaste årens rekordhög oljepriser har skapat astronomiska vinster hos världens oljeföretag. Det ser likadant för alla oljebolag. De fyra största oljebolagen i världen gör en sammanlagd halvårsvinst efter skatt 2005 på 330 miljarder kronor. Det är dock viktigt att tillägga att oljebranschen är just en högriskbransch och att stora vinster ofta kan bli stora förluster på väldigt kort tid.

OPEC

OPEC har visat sin styrka att kunna hålla sin produktionskvot. En fråga som internt diskuteras av OPEC är hur man ska hindra så höga priser att det bromsar världsekonomin och minskar efterfrågan på längre sikt.

Att låta "oljebörsen" hantera den kortsiktiga prissättningen men variera utbudet inom en ram som sätts genom beslut inom OPEC-organisationen är ett sätt.

Detta förutsätter att man minskar utbudet vid låga oljepriser men har reservkapacitet för att åter öka produktionen vid en högre prisnivå.



Efterfrågan på olja ökar och priserna stiger. Tack vare unika egenskaper kommer oljan att kunna bibehålla en stark ställning gentemot alternativa energikällor.



Alternativa energikällor

Idag står kolvätebränslen för omkring 40% av världens totala energibehov och förväntas bibehålla den andelen under den närmaste tiden.

Om både energibehovet och oljepriset ökar kraftigt i framtiden kan detta komma att bidra till att andelen kolvätebränslen minskar och istället accelerera framtagandet och brukandet av alternativa energikällor. En bidragande orsak till det ökade energibehovet finns framförallt i tillväxtländer som Kina, Indien och Ryssland.

Många börjar också i alltmer allvarliga ordalag tala om att komma undan det stora oljeberoendet, eller i allafall minska det - dels på grund av att oljan är en ändlig resurs men också beroende på en förmodat fortsatt hög prisutveckling. Det kan också bidra till att skynda på utvecklingen av alternativa energikällor.

Miljömål

Att ta hand om och att värna om miljön har den senaste tiden kommit alltmer i ropet och redan nu arbetar olje- och gasindustrin på många håll med att miljöanpassa produkter och verksamheter för att även kunna verka i framtiden.

Texas Onshore arbetar enligt de strikta miljöriktlinjer som finns i USA.

Denna sammanfattning är baserad på nu gällande lagstiftning och är endast avsedd som allmän information. Nedanstående redogörelse omfattar inte situationer där aktierna i Bolaget innehas som lagertillgångar i näringsverksamhet eller innehas av handelsbolag. Beträffande vissa kategorier av skattskyldiga gäller vidare särskilda skatteregler. Den skattemässiga behandlingen av varje enskild aktieägare beror delvis på dennes speciella situation. Varje aktieägare bör därför rådfråga skatterådgivare om de skattekonsekvenser som utdelningen kan medföra för dennes del, inklusive tillämpligheten och effekten av utländska regler och skatteavtal.

Aktierna är inte noterade

Aktierna i Bolaget är inte föremål för handel på någon reglerad marknad. Denna sammanfattning är upprättad med utgångspunkt i att aktierna inte är noterade.

Beskattning vid avyttring av aktier i Bolaget

Avyttrar aktieägare erhållna aktier i Bolaget kan kapitalvinstbeskattning utlösas.

Kapitalvinst respektive kapitalförlust beräknas som skillnaden mellan försäljningsersättningen, efter avdrag för försäljningsutgifter, och omkostnadsbeloppet. Omkostnadsbeloppet utgörs normalt av anskaffningsutgiften.

Förutsatt att aktierna i Bolaget är onoterade beskattas fem sjättedelar av kapitalvinster hos fysiska personer med 30 procents skatt. Uppkommer kapitalförlust är fem sjättedelar av denna normalt avdragsgill mot kapitalvinst samma år på aktier och andra delägarrätter. Kapitalförlust som inte kan kvittas på detta sätt är avdragsgill med fem sjättedelar av 70 procent mot annan inkomst i inkomstslaget kapital. Uppkommer underskott i inkomstslaget kapital medges reduktion från skatten på inkomst av tjänst och näringsverksamhet samt fastighetsskatt. Skattereduktion medges med 30 procent av underskott som inte överstiger 100.000 kr och med 21 procent av resterande del. Underskott kan inte sparas till senare beskattningsår.

Hos aktiebolag beskattas inte kapitalvinst på aktier som är näringsbetingade. Onoterade aktier är normalt näringsbetingade. Avdrag för kapitalförlust på sådana aktier medges inte.

Beskattning av utdelning från Bolaget

Fem sjättedelar av utdelning från Bolaget beskattas med 30 procent skatt i inkomstslaget kapital för fysiska personer. Preliminärskatt innehålls normalt av VPC eller, vid förvaltarregistrerade aktier, av förvaltaren. Utdelning till aktiebolag beskattas normalt inte.

Följande är en sammanfattning av skattekonsekvenser i anledning av förvärv av aktier i Texas Onshore AB (publ), nedan kallat Bolaget, för aktieägare som är obegränsat skattskyldiga i Sverige, om inte annat anges.

Förmögenhetsskatt

Aktierna i Bolaget utgör i princip en förmögenhetsskattepliktig tillgång. Vid värderingen av en onoterad aktie beaktas tillgångar och skulder i bolaget i den omfattning som skulle ha gällt om den innehafts direkt av aktieägaren. Om tillgången eller skulden ingår i en rörelse hos Bolaget anses detsamma gälla för delägaren och den skall inte beaktas vid värderingen. Bestämmelserna innebär att innehav av aktier i onoterade bolag som bedriver rörelse normalt är undantagna från förmögenhetsskatt för aktieägaren.

Arvs- och gåvoskatt

Arvs- och gåvoskatten har i Sverige slopats från och med den 17 december 2004. Aktierna i Bolaget är således inte föremål för någon arvs- eller gåvoskatt i Sverige.

Utländska aktieägare

Aktieägare med skatterättsligt hemvist utanför Sverige uppmanas särskilt att rådfråga skatterådgivare om de skattekonsekvenser som ett aktieinnehav kan medföra för dennes del.

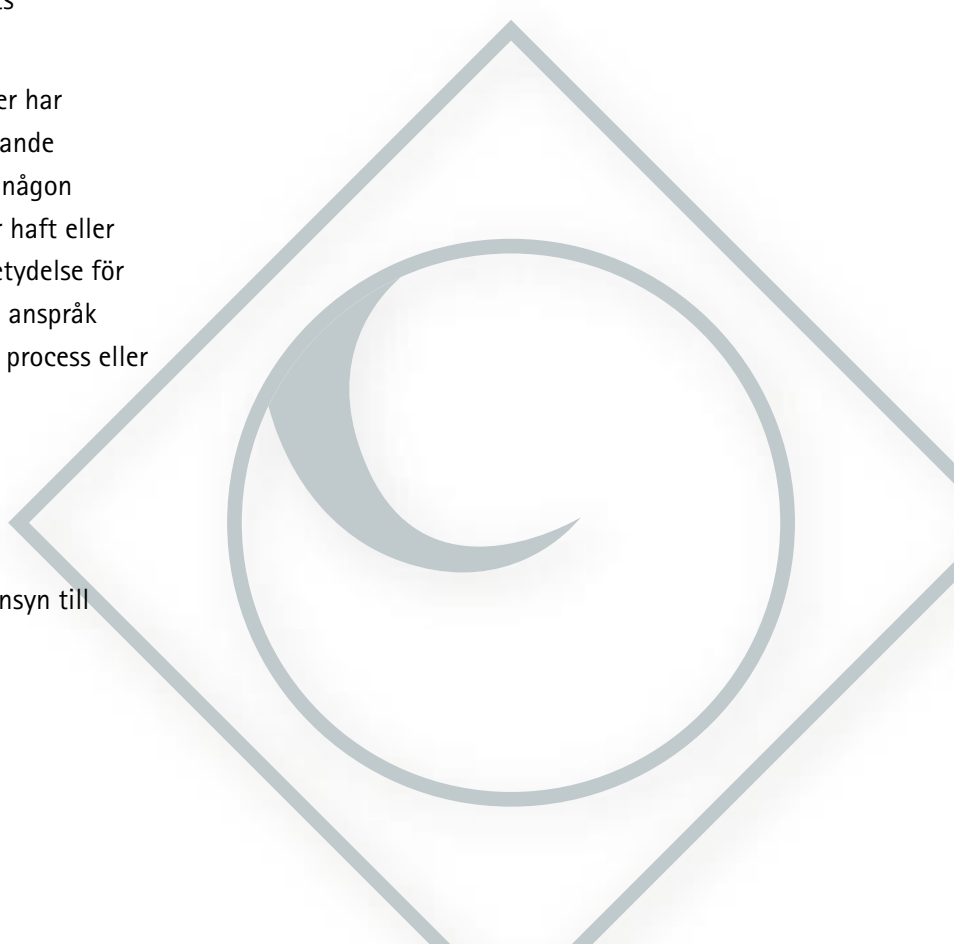
Legala aspekter & bolagsordning

Bolagets egentliga verksamhet i Sverige inleddes 2005. Bolagets associationsform är aktiebolag och regleras av aktiebolagslagen (2005:551). Bolaget befinner sig fortsatt i ett utvecklingskede. Bolaget kommer dock att eftersträva iakttagande av svensk kod för bolagsstyrning när detta blir möjligt med hänsyn till bolagets verksamhet. Bolaget är anslutet till VPC AB.

I dagsläget finns inga kända tvister, inte heller har Bolagets styrelse kännedom om några kommande tvistemål av betydelse. Bolaget är inte part i någon rättslig process eller skiljeförfarande som har haft eller kan antas få en icke oväsentlig ekonomisk betydelse för bolaget. Ej heller har bolaget informerats om anspråk som kan leda till att bolaget blir part i sådan process eller förfarande.

Försäkringar

Styrelsen bedömer att Bolagets nuvarande försäkringsskydd är tillfredsställande med hänsyn till verksamhetens art och omfattning.



Texas Onshore AB (publ) med organisationsnummer 556623-5718 registrerades vid det svenska Patent- och Registreringsverket (nuvarande Bolagsverket) den 6 mars 2002.

Transaktioner med närstående

Ingen av styrelseledamöterna, de ledande befattningshavarna eller bolagets revisor har – vare sig själva, via bolag eller närstående – haft någon direkt eller indirekt delaktighet i affärstransaktion, som var eller är ovanlig till sin karaktär under nuvarande eller föregående verksamhetsår. Bolaget har inte lämnat lån, garantier eller borgensförbindelser till förmån för styrelseledamöterna, de ledande befattningshavarna eller Bolagets revisor.

Legala aspekter & bolagsordning

BOLAGSORDNING

1. Bolagets firma
Bolagets firma är Texas Onshore AB (publ).
2. Styrelsens säte
Bolagets styrelse har sitt säte i Malmö.
3. Föremålet för bolagets verksamhet
Föremålet för bolagets verksamhet är att direkt eller indirekt bedriva verksamhet inom olje- och gasindustrin, äga och förvalta värdepapper, samt bedriva därmed förenlig verksamhet.
4. Aktiekapital
Bolagets aktiekapital ska vara lägst 22.000.000 kronor och högst 88.000.000 kronor.
5. Aktiernas antal
Antalet aktier skall vara lägst 220.000.000. och högst 880.000.000 stycken.
6. Aktieslag med flera
Bolaget skall ha A- och B-aktier. Aktier av vardera slag kan utges högst till ett antal som motsvarar 100 procent av aktiekapitalet. Aktie i serie A medför tio röster och aktie i serie B en röst.
7. Aktieägares rätt vid ökning av aktiekapitalet
Beslutar bolaget att genom kontantemission ge ut nya aktier av serie A och serie B, skall ägare av aktier av serie A och serie B äga företrädesrätt att teckna nya aktier av samma aktieslag i förhållande till det antal aktier innehavaren förut äger (primär företrädesrätt). Aktier som inte tecknats med primär företrädesrätt skall erbjudas samtliga aktieägare till teckning (subsidiär företrädesrätt). Om inte sålunda erbjudna aktier räcker för den teckning som sker med subsidiär företrädesrätt, skall aktierna fördelas mellan tecknarna i förhållande till det antal aktier de

förut äger och i den mån detta inte kan ske, genom lottning.

Beslutar bolaget att genom kontantemission ge ut aktier endast av serie A eller serie B, skall samtliga aktieägare, oavsett om deras aktier är av serie A eller serie B, äga företrädesrätt att teckna nya aktier i förhållande till det antal aktier de förut äger.

Beslutar bolaget att genom kontantemission eller kvittningsemission ge ut teckningsoptioner eller konvertibler har aktieägarna företrädesrätt att teckna teckningsoptioner som om emissionen gällde de aktier som kan komma att nytecknas på grund av optionsrätten, respektive företrädesrätt att teckna konvertibler som om emissionen gällde de aktier som konvertiblerna kan komma att bytas ut mot. Vad som ovan sagts skall inte innebära någon inskränkning i möjligheterna att fatta beslut om kontantemission eller kvittningsemission med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt.

Vid ökning av aktiekapitalet genom fondemission skall nya aktier emitteras av varje aktieslag i förhållande till det antal aktier av samma slag som finns sedan tidigare. Därvid skall gamla aktier av visst aktieslag medföra rätt till nya aktier av samma aktieslag. Vad nu sagts skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att genom fondemission, efter erforderlig ändring av bolagsordningen, ge ut aktier av nytt slag.



8. Antal styrelseledamöter och mandattid
Bolagets styrelse ska bestå av lägst tre och högst sju ordinarie ledamöter utan eller med högst tre suppleanter. Styrelseledamots uppdrag gäller till slutet av den första ordinarie bolagsstämma som hålls efter det då styrelseledamoten utsågs.
9. Revisorer
Bolaget ska ha lägst en och högst två revisorer, utan eller med högst en revisorssuppleant.

Legala aspekter & bolagsordning

10. Kallelse till bolagsstämma
Kallelse till bolagsstämma i bolaget ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar och Svenska Dagbladet. Kallelse till årsstämma och kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen ska behandlas ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan bolagsstämma ska utfärdas tidigast sex och senast två veckor före stämman.
11. Anmälan om, samt rätt till deltagande i bolagsstämma
Aktieägare som vill delta i förhandlingarna vid bolagsstämma, skall dels vara upptagen i utskrift eller annan framställning av hela aktieboken avseende förhållandena fem vardagar före stämman, dels göra anmälan till bolaget senaste kl 12.00 den dag som anges i kallelsen till stämman. Sistnämnda dag får inte vara söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton och inte infalla tidigare än femte vardagen före stämman.
12. Fullmaktsinsamling
Styrelsen får samla in fullmakter på bolagets bekostnad enligt det förfarande som anges i ABL 7 kap 4 § andra stycket.
13. Ärenden på årsstämma
Följande ärenden ska förekomma på årsstämma i bolaget:
 1. Val av ordförande vid stämman.
 2. Upprättande och godkännande av röstlängd.
 3. Godkännande av dagordning.
 4. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad.
 5. Val av en eller två justeringsmän.
 6. Framläggande av årsredovisningen och revisionsberättelsen samt, om bolaget är ett moderbolag, koncernredovisningen och koncernrevisionsberättelsen.
7. Beslut om
 - a) Fastställande av resultat- och balansräkningen samt, i förekommande fall, koncernresultat- och koncernbalansräkningen.
 - b) dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen.
 - c) om ansvarsfrihet åt styrelseledamöter och, när sådan utsetts, verkställande direktör.
8. Fastställande av arvoden åt styrelsen och revisorerna.
9. Fastställande av antal styrelseledamöter samt, när revisorsval skall förekomma, antalet revisorer. Val av styrelse och, när revisorsval ska förekomma, revisorer.
10. Annat ärende som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordningen.
14. Räkenskapsår
Bolagets räkenskapsår är kalenderår (den 1 januari till den 31 december).
15. Avstämningsförbehåll
Den aktieägare eller förvaltare som på avstämningsdagen är införd i aktieboken och antecknad i ett avstämningsregister enligt 4 kap. lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument eller den som är antecknad på avstämningskonto enligt 4 kap. 18 § första stycket 6-8 nämnda lag skall antas vara behörig att utöva de rättigheter som följer av 4 kap. 39 § aktiebolagslagen (2005:551).

Denna bolagsordning är antagen på extra bolagsstämma den 10 februari 2006

Bolagets räkenskapsår är kalenderår. Bolaget inledde sin verksamhet under 2005. Det finns således endast en reviderad och fastställd årsredovisning tillgänglig.

Nedan följer den fullständiga årsredovisningen för räkenskapsåret 2005.

Redovisningsprinciperna har inte förändrats under Bolagets verksamhetstid.

Efter årsredovisningen följer ett bokslut per den 31 december 2006. Uppgifterna i bokslutet kommer att ligga till grund för årsredovisningen avseende 2006. Observera att uppgifterna i bokslutet inte reviderats av Bolagets revisor.

TEXAS ONSHORE AB
(fd Avstampet Nr. 4043 AB)
Org nr 556623-5718

ÅRS- REDOVISNING 2005

Styrelsen för Texas Onshore AB får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2005-05-01 -- 2005-12-31.

Årsredovisningen omfattar

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

RESULTATRÄKNINGAR

BALANSRÄKNINGAR

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Allmänt om verksamheten

Bolaget skall vara verksamt i olje- och gasindustrin samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

Flerårsöversikt

Det är bolagets första verksamhets år

	2005
Nettoomsättning, tkr	0
Resultat efter finansiella poster, tkr	-33
Soliditet	0%
Antal anställda	0

Koncernen

Det är koncernens första verksamhets år

	2005
Nettoomsättning, tkr	0
Resultat efter finansiella poster, tkr	-40
Soliditet	1%
Antal anställda	0

Koncernförhållande

Bolaget är helägt dotterbolag till 2B Real Estate AB, Org. nr 556394-0310

Av årets inköp / försäljning avser 0% /0% företag inom koncernen.

Viktiga händelser efter räkenskapsårets utgång

Vid extra bolagsstämma 2006-02-10 beslöts att öka aktiekapitalet och att anta en ny bolagsordning. Bolagets registrerade aktiekapital uppgår numer till 22 100 000 kronor, fördelat på 100 000 000 A-aktier med röstvärde 10 respektive 121 000 000 B-aktier med röstvärde 1. Stämman bemyndigade vidare styrelsen att fram till nästa årsstämma, besluta om nyemission av högst 100 miljoner aktier till en teckningskurs om lägst 50 öre per aktie. Styrelsen har därefter beslutat om att bjuda in till teckning av 36 miljoner B-aktier. Bolagets firma är fr o m 10 februari 2006 Texas Onshore AB (publ.).

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Förslag till behandling av ansamlad förlust

Årets förlust	-32 894
Ansamlad förlust att behandla	-32 894
 <i>Styrelsens förslag till disposition</i>	
Balanseras i ny räkning	-32 894
Summa	-32 894

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

RESULTATRÄKNINGAR

	Not	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
		2005-05-01	2005-05-01	2004-05-01
		--2005-12-31	--2005-12-31	--2005-04-30
Övriga rörelseintäkter		7 304	0	0
		<u>7 304</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Rörelsens kostnader</i>				
Övriga externa kostnader	1	-47 502	-32 894	0
		<u>-47 502</u>	<u>-32 894</u>	<u>0</u>
Rörelseresultat		-40 198	-32 894	0
Årets resultat		<u>-40 198</u>	<u>-32 894</u>	<u>0</u>

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen 2005-12-31	Moderbolaget 2005-12-31	Moderbolaget 2005-04-30
Tillgångar				
Anläggningstillgångar				
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>				
Working interests	2	4 444 324	0	0
		4 444 324	0	0
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>				
Andelar i koncernföretag	3	0	7 500	0
Fordringar hos koncernföretag	4	0	4 393 804	100 000
Andra långfristiga värdepappersinnehav	5	15 000 000	15 000 000	0
		15 000 000	19 401 304	100 000
Summa anläggningstillgångar		19 444 324	19 401 304	100 000
Omsättningstillgångar				
<i>Kassa och bank</i>				
		2 147 965	2 147 965	0
Summa omsättningstillgångar		2 147 965	2 147 965	0
Summa tillgångar		21 592 289	21 549 269	0

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen 2005-12-31	Moderbolaget 2005-12-31	Moderbolaget 2005-04-30
Eget kapital och skulder				
Eget kapital				
- <i>Bundet eget kapital</i>	6			
Aktiekapital (200 000 aktier)		100 000	100 000	100 000
Bundna reserver/Reservfond		50 983	0	0
		<u>150 983</u>	<u>100 000</u>	<u>100 000</u>
- <i>Fritt eget kapital</i>	6			
Fria reserver/Balanserad vinst eller förlust		-659	0	0
Årets resultat		-40 198	-32 894	0
		<u>-40 857</u>	<u>-32 894</u>	<u>0</u>
Summa eget kapital		110 126	67 106	100 000
Långfristiga skulder				
Övriga skulder		201 000	201 000	0
Summa långfristiga skulder		<u>201 000</u>	<u>201 000</u>	<u>0</u>
Kortfristiga skulder				
Skulder till koncernföretag		21 261 163	21 261 163	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		20 000	20 000	0
Summa kortfristiga skulder		<u>21 281 163</u>	<u>21 281 163</u>	<u>0</u>
Summa eget kapital och skulder		21 592 289	21 549 269	100 000
Poster inom linjen				
<i>Ställda säkerheter</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>
<i>Ansvarsförbindelser</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Redovisningsprinciper

Årsredovisningen är upprättad enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd avseende små företag. Redovisningsprinciperna har ej förändrats i förhållande till föregående år.

Koncernens bokslut har upprättats enligt Redovisningsrådets rekommendation RR 1:00 och med tillämpning av förvärvsmetoden. I koncernredovisningen ingår samtliga dotterföretag.

Under året förvärvade företag inkluderas i koncernresultaträkningen med intäkter och kostnader under tiden efter förvärvet.

Utländska dotterföretag har omräknats med tillämpning av dagskursmetoden.

Koncernförhållanden

Bolaget är helägt dotterbolag till 2B Real Estate AB, Org. nr 556394-0310.

Inköp och försäljning inom koncernen	<u>2005</u>
Andel av försäljningen som avser koncernföretag	0,0%
Andel av inköpen som avser koncernföretag	0,0%

Personal

Varken bolaget eller koncernen har inte haft några anställda under året. Inga löner eller andra ersättningar har utbet:

Värderingsprinciper m.m.

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Fordringar

Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta. Utländska fordringar har upptagits till det lägsta av anskaffnings- och balansdagens kurs.

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Avskrivningsprinciper för immateriella anläggningstillgångar

Working interest

Med working interests avses rättighet att utvinna olja och gas.

Redovisningen av olje- och gas verksamheten sker enligt "full cost method". Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen.

Aktiverade kostnader kommer att avskrivas med beaktande av under året utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas.

Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas genom analys av geologisk- och ingenjördata och med skälig tillförlitlighet vara kommersiellt utvinningsbara beaktat rådande ekonomiska läge och existerande produktionsmetoder. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda.

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjördata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Impairment test

Koncernen kommer att utföra årligen en undersökning för att fastställa det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från konstaterade olje- och gastillgångar (Reservrapport). Kassaflödet kommer att beräknas utifrån gällande pris på olja och gas vid värderingstillfället.

Impairment (ett s.k ceiling test”) test kommer att utföras årligen för att fastställa att nettobokfört värde på olja-och gastillgångar täcks av förväntade framtida nettointäkter från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i respektive fält.

Om nettobokfört värde varaktigt överstiger beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs reservering i redovisningen. Sådan reservering kan ej återföras i räkenskaperna.

Not 1 Övriga externa kostnader

Arvoden till revisor

	<u>Koncernen</u>	<u>Moderbolaget</u>
	<u>2005</u>	<u>2005</u>
<i>Lindebergs Grant Thornton</i>		
Revisionsuppdrag	20 000	20 000
Övriga uppdrag	<u>0</u>	<u>0</u>
	20 000	20 000

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisning och bokföring samt styrelsens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Not 2 Working interests	Koncernen 2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0
Inköp	4 444 324
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 444 324
Ingående avskrivningar	0
Årets avskrivningar	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	0
Utgående planenligt restvärde	4 444 324

Koncerners innehav har anskaffats under perioden oktober - december 2005.
Några borrhningar eller andra aktiviteter har inte utförts under 2005.

Not 3 Andelar i koncernföretag	Moderbolaget 2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0
Inköp	7 500
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 500
Utgående bokfört värde	7 500

	Organisa- tions- nummer	Företagets säte	Antal andelar	Kapital- andel	Bokfört värde
Direkt ägda:					
Texas Onshore Investment Inc	27-0138516	Texas, USA	1 000	100%	7 500
Texas Onshore Resources Inc	27-0138518	Texas, USA			
					7 500

TEXAS ONSHORE AB (fd Avstampet Nr. 4043 AB)

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Not 4 Fordringar hos koncernföretag	Koncernen	Moderbolaget
	2005-12-31	2005-12-31
Ingående fordran	0	0
Utlåning under året	0	4 393 804
Utgående fordran	0	4 393 804
Utgående bokfört värde	0	4 393 804

Not 5 Andra långfristiga värdepappersinnehav	Koncernen	Moderbolaget
	2005-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0
Inköp	15 000 000	15 000 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	15 000 000	15 000 000
Utgående bokfört värde	15 000 000	15 000 000

Not 6 Eget kapital

Koncernen	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa
Vid årets början	100 000	0	0	100 000
Valutakurs differanser	0	50 983	-659	50 324
Årets resultat			-40 198	-40 198
Belopp vid årets utgång	100 000	50 983	-40 857	110 126

Moderbolaget	Aktie- kapital	Fritt eget kapital	Summa
Vid årets början	100 000	0	100 000
Årets resultat		-32 894	-32 894
Belopp vid årets utgång	100 000	-32 894	67 106

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

RESULTATRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-01-01 --2006-12-31	2005-05-01 --2005-12-31	2006-01-01 --2006-12-31	2005-05-01 --2005-12-31
Nettoomsättning		0	0	637 147	0
Övriga rörelseintäkter		0	7 304	0	0
		0	7 304	637 147	0
<i>Rörelsens kostnader</i>					
Övriga externa kostnader		0	0	-2 131 994	-32 894
Personalkostnader		-274 776	0	-216 901	0
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-15 159	0	0	0
Övriga rörelsekostnader		-2 747 331	-47 502	0	0
		-3 037 266	-47 502	-2 348 895	-32 894
Rörelseresultat		-3 037 266	-40 198	-1 711 748	-32 894
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>					
Resultat från övriga värdepapper och fordringar	3	-6 030 167	0	-6 030 167	0
Övriga ränteintäkter och liknande	4	979 386	0	979 386	0
		-5 050 781	0	-5 050 781	0
Räntekostnader och liknande		-755	0	-755	0
Resultat efter finansiella poster		-8 088 802	-40 198	-6 763 284	-32 894
Årets resultat		-8 088 802	-40 198	-6 763 284	-32 894

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
<i>Inmateriella anläggningstillgångar</i>					
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter		0	0	0	0
Working interets		14 928 555	4 444 324	0	0
		<u>14 928 555</u>	<u>4 444 324</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Inventarier, verktyg och installationer		254 207	0	0	0
		<u>254 207</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>					
Andelar i koncernföretag		0	0	7 500	7 500
Fordringar hos koncernföretag		0	0	17 342 118	4 393 804
Fordringar hos intresseföretag		8 268	0	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav 9		5 806 314	15 000 000	5 806 314	15 000 000
		<u>5 814 582</u>	<u>15 000 000</u>	<u>23 155 932</u>	<u>19 401 304</u>
Summa anläggningstillgångar		20 997 344	19 444 324	23 155 932	19 401 304
Omsättningstillgångar					
<i>Kortfristiga fordringar</i>					
Fordringar hos intresseföretag		75 552	0	0	0
Övriga fordringar		34 654	0	34 654	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		7 353	0	7 353	0
		<u>117 559</u>	<u>0</u>	<u>42 007</u>	<u>0</u>
<i>Kassa och bank</i>		<u>801 291</u>	<u>2 147 965</u>	<u>564 538</u>	<u>2 147 965</u>
Summa omsättningstillgångar		918 850	2 147 965	606 545	2 147 965
Summa tillgångar		21 916 194	21 592 289	23 762 477	21 549 269

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital					
<i>- Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital (200 000 aktier)		23 009 000	100 000	23 009 000	100 000
Överkursfond		3 636 000	0	3 636 000	0
Årets omräkningsdifferens (BR)		-793 231	0	0	0
Bundna reserver/Reservfond		0	50 983	0	0
		<u>25 851 769</u>	<u>150 983</u>	<u>26 645 000</u>	<u>100 000</u>
<i>- Fritt eget kapital</i>					
	10				
Fria reserver/Balanserad vinst eller förlust		25 270	-659	-32 894	0
Årets resultat		-8 088 802	-40 198	-6 763 284	-32 894
		<u>-8 063 532</u>	<u>-40 857</u>	<u>-6 796 178</u>	<u>-32 894</u>
Summa eget kapital		17 788 237	110 126	19 848 822	67 106
Långfristiga skulder					
Övriga skulder		0	201 000	0	201 000
Summa långfristiga skulder		0	201 000	0	201 000
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		237 216	0	22 914	0
Skulder till koncernföretag		3 834 769	21 261 163	3 834 769	21 261 163
Övriga skulder		35 235	0	35 235	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		20 737	20 000	20 737	20 000
Summa kortfristiga skulder		4 127 957	21 281 163	3 913 655	21 281 163
Summa eget kapital och skulder		21 916 194	21 592 289	23 762 477	21 549 269
Poster inom linjen					
<i>Ställda säkerheter</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>
<i>Ansvarsförbindelser</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>
					0

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

**ÅRS-
REDOVISNING
2006**

Styrelsen och verkställande direktören för Texas Onshore AB får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2006-01-01 -- 2006-12-31.

Årsredovisningen omfattar

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

RESULTATRÄKNINGAR

BALANSRÄKNINGAR

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Allmänt om verksamheten

Bolaget skall vara verksamt i olje- och gasindustrin samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

Flerårsöversikt

Nedan visas utvecklingen under de senaste två åren.

	2006	2005
Nettoomsättning, tkr	637	0
Resultat efter finansiella poster, tkr	-6 111	-33
Soliditet	84%	0%

Koncernen

Nedan visas utvecklingen under de senaste två åren.

	2006	2005
Nettoomsättning, tkr	0	7
Resultat efter finansiella poster, tkr	-7 437	-40
Soliditet	82%	1%

Förslag till behandling av ansamlad förlust

Från föregående år ansamlad förlust	-32 894
Årets förlust	-6 111 167
Ansamlad förlust att behandla	-6 144 061
<i>Styrelsens förslag till disposition</i>	
Balanseras i ny räkning	-6 144 061
Summa	-6 144 061

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

RESULTATRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-01-01 --2006-12-31	2005-05-01 --2005-12-31	2006-01-01 --2006-12-31	2005-05-01 --2005-12-31
Nettoomsättning		0	0	637 148	0
Övriga rörelseintäkter		0	7 304	0	0
		0	7 304	637 148	0
<i>Rörelsens kostnader</i>					
Övriga externa kostnader	1	-2 747 331	-47 502	-2 131 994	-32 894
Personalkostnader	2	-274 776	0	-216 901	0
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-15 159	0	0	0
		-3 037 266	-47 502	-2 348 895	-32 894
Rörelseresultat		-3 037 266	-40 198	-1 711 747	-32 894
<i>Resultat från finansiella investeringar</i>					
Resultat från övriga värdepapper och fordringar	3	-5 378 051	0	-5 378 051	0
Övriga ränteintäkter och liknande	4	979 386	0	979 386	0
		-4 398 665	0	-4 398 665	0
Räntekostnader och liknande		-755	0	-755	0
Resultat efter finansiella poster		-7 436 686	-40 198	-6 111 167	-32 894
Årets resultat		-7 436 686	-40 198	-6 111 167	-32 894

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>					
		0	0	0	0
Working interets	5	14 928 555	4 444 324	0	0
		<u>14 928 555</u>	<u>4 444 324</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>					
Inventarier, verktyg och installationer	6	254 207	0	0	0
		<u>254 207</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>					
Andelar i koncernföretag	7	0	0	7 500	7 500
Fordringar hos koncernföretag	8	0	0	17 342 118	4 393 804
Fordringar hos intresseföretag		8 268	0	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	9	6 458 430	15 000 000	6 458 430	15 000 000
		<u>6 466 698</u>	<u>15 000 000</u>	<u>23 808 048</u>	<u>19 401 304</u>
Summa anläggningstillgångar		21 649 460	19 444 324	23 808 048	19 401 304
Omsättningstillgångar					
<i>Kortfristiga fordringar</i>					
Fordringar hos intresseföretag		75 552	0	0	0
Övriga fordringar		34 654	0	34 654	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		7 353	0	7 353	0
		<u>117 559</u>	<u>0</u>	<u>42 007</u>	<u>0</u>
<i>Kassa och bank</i>		<u>801 291</u>	<u>2 147 965</u>	<u>564 539</u>	<u>2 147 965</u>
Summa omsättningstillgångar		918 850	2 147 965	606 546	2 147 965
Summa tillgångar		22 568 310	21 592 289	24 414 594	21 549 269

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

BALANSRÄKNINGAR

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital					
- <i>Bundet eget kapital</i>	10				
Aktiekapital (230 090 000 aktier)		23 009 000	100 000	23 009 000	100 000
Överkursfond		3 636 000	0	3 636 000	0
Bundna reserver/Reservfond		-793 231	50 983	0	0
		<u>25 851 769</u>	<u>150 983</u>	<u>26 645 000</u>	<u>100 000</u>
- <i>Fritt eget kapital</i>	10				
Fria reserver/Balanserad vinst eller förlust		52 016	-659	-32 894	0
Årets resultat		-7 463 432	-40 198	-6 111 167	-32 894
		<u>-7 411 416</u>	<u>-40 857</u>	<u>-6 144 061</u>	<u>-32 894</u>
Summa eget kapital		18 440 353	110 126	20 500 939	67 106
Långfristiga skulder					
Övriga skulder		0	201 000	0	201 000
Summa långfristiga skulder		0	201 000	0	201 000
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		237 216	0	22 914	0
Skulder till koncernföretag		3 834 769	21 261 163	3 834 769	21 261 163
Övriga skulder		32 809	0	32 809	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		23 163	20 000	23 163	20 000
Summa kortfristiga skulder		4 127 957	21 281 163	3 913 655	21 281 163
Summa eget kapital och skulder		22 568 310	21 592 289	24 414 594	21 549 269
Poster inom linjen					
<i>Ställda säkerheter</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>
<i>Ansvarsförbindelser</i>		<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>	<i>INGA</i>
					0

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Redovisningsprinciper

Årsredovisningen är upprättad enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd avseende små företag. Redovisningsprinciperna har ej förändrats i förhållande till föregående år.

Koncernens bokslut har upprättats enligt Redovisningsrådets rekommendation RR 1:00 och med tillämpning av förvärvsmetoden. I koncernredovisningen ingår samtliga dotterföretag.

Utländska dotterföretag har omräknats med tillämpning av dagskursmetoden.

Inköp och försäljning inom koncernen	2006	2005
Andel av försäljningen som avser koncernföretag	100,0%	0,0%
Andel av inköpen som avser koncernföretag	0,0%	0,0%

Värderingsprinciper m.m.

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Working interest

Med working interests avses rättighet att utvinna olja och gas.

Redovisningen av olje- och gas verksamheten sker enligt "full cost method". Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering borrhning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen.

Aktiverade kostnader kommer att avskrivas med beaktande av under året utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas.

Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas genom analys av geologisk- och ingenjördata och med skälig tillförlitlighet vara kommersiellt utvinningsbara beaktat rådande ekonomiska läge och existerande produktionsmetoder. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjördata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen.

I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Impairment test

Koncernen kommer att utföra årligen en undersökning för att fastställa det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från konstaterade olje- och gastillgångar (Reservrapport). Kassaflödet kommer att beräknas utifrån gällande pris på olja och gas vid värderingstillfället.

Impairment (ett s. k "ceiling test") test kommer att utföras årliga för att fastställa att nettobokfört värde på olja- och gastillgångar täcks av förväntade framtida nettointäkter från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i respektive fält.

Om nettobokfört värde varaktigt överstiger beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs reservering i redovisningen. Sådan reservering kan ej återföras i räkenskaperna.

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Fordringar

Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta.

Utländska fordringar har upptagits till det lägsta av anskaffnings- och balansdagens kurs.

Avskrivningsprinciper för anläggningstillgångar

Anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar.

Avskrivningar görs med procentsatser enligt nedan.

	Koncernen	
	2006	2005
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>		
Working interests	0%	0%
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>		
Inventarier	20%	0%

Avskrivningar och nedskrivningar framgår av not för respektive balanspost.

Not 1 Övriga externa kostnader

Arvoden till revisor

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
<i>Lindebergs Grant Thornton</i>				
Revisionsuppdrag	30	20	30	20
Övriga uppdrag	59	0	59	0
	89	20	89	20

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisning och bokföring samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter. Allt annat är andra uppdrag.

Leasingkostnader

I beloppet för övriga externa kostnader ingår leasingavgifter med 30 tkr (föreg. år 0 tkr) i koncernen och med 30 tkr (föreg. år 0 tkr) i moderbolag.

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Not 2 Personal

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Medelantalet anställda				
Kvinnor	0	0	0	0
Män	2	0	1	0
Totalt för bolaget	2	0	1	0
Löner och ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	170 752	0	170 752	0
Övriga anställda	47 417	0	0	0
	218 169	0	170 752	0
¹⁾ Varav tantiem och dylikt	0	0	0	0
Sociala kostnader				
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	0	0	0	0
Pensionskostnader övriga anställda	0	0	0	0
Övriga sociala kostnader	45 237	0	41 608	0
	45 237	0	41 608	0
Styrelsen				
Kvinnor	0	0	0	0
Män	3	0	3	3
Företagsledning och VD				
Kvinnor	0	0	0	0
Män	1	0	1	1

Not 3 Resultat från övriga värdepapper

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Nedskrivning av värdepapper	4 365 713	0	4 365 713	0
Försäljning av aktier	1 012 338	0	1 012 338	0
	5 378 051	0	5 378 051	0

Not 4 Övriga ränteintäkter och liknande

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Ränteintäkter	-196 326	0	-196 326	0
Ränteintäkter skattefria	-160	0	-160	0
Ränteintäkter kundforfringar	-667900	0	-667900	0
Övriga finansiella intäkter	-115 000	0	-115 000	0
Avser omsättningstillgångar.	-979 386	0	-979 386	0

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Not 5 Working interests

	Koncernen	
	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	4 444 324	0
Inköp	11 092 524	4 444 324
Valutakursförändring	-608 293	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	14 928 555	4 444 324
Utgående planenligt restvärde	14 928 555	4 444 324

Not 6 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0	0	0
Inköp	268 330	0	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	268 330	0	0	0
Ingående avskrivningar	0	0	0	0
Valutakursförändring	1 036	0	0	0
Årets avskrivningar	-15 159	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-14 123	0	0	0
Utgående planenligt restvärde	254 207	0	0	0

Not 7 Andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0	7 500	0
Inköp	0	0	0	7 500
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	0	7 500	7 500
Utgående bokfört värde	0	0	7 500	7 500

	Organisationsnummer	Företagets säte	Antal andelar	Kapitalandel	Bokfört värde
<i>Direkt ägda:</i>					
Texas Onshore Investment Inc	27-0138516	Texas, USA	1 000	100%	7 500
					7 500
<i>Indirekt ägda:</i>					
Texas Onshore Resources Inc	27-0138518	Texas, USA	1 000	100%	7 500
					7 500

Not 8 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående fordran	0	0	4 393 804	0
Utlåning under året	0	0	12 948 314	4 393 804
Utgående fordran	0	0	17 342 118	4 393 804
Utgående bokfört värde	0	0	17 342 118	4 393 804

TEXAS ONSHORE AB

Org nr 556623-5718

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

Not 9 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Ingående anskaffningsvärde	0	0	15 000 000	0
Inköp	0	0	0	15 000 000
Försäljningar/utrangeringar	0	0	-4 175 857	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	0	10 824 143	15 000 000
Årets nedskrivningar	0	0	-4 365 713	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	0	0	-4 365 713	0
Utgående bokfört värde	0	0	6 458 430	15 000 000

Not 10 Eget kapital

Koncernen	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa
Belopp vid årets ingång	100 000	0	-40 857	59 143
Årets omräkningsdifferens	0	-793 231	92 873	-700 358
Nyemission	22 909 000	3 636 000	0	26 545 000
Årets resultat			-7 463 432	-7 463 432
Belopp vid årets utgång	23 009 000	2 842 769	-7 411 416	18 440 353

Moderbolaget	Aktie- kapital	Överkurs- fond	Fritt eget kapital	Summa
Belopp vid årets ingång	100 000	0	-32 894	67 106
Nyemission	22 909 000	3 636 000	0	26 545 000
<i>Vinstdisposition enligt beslut av bolagsstämman:</i>				
Årets resultat			-6 111 167	-6 111 167
Belopp vid årets utgång	23 009 000	3 636 000	-6 144 061	20 500 939

Malmö 2007-

Thord Lernesjö

Björn Goldman

Roul Rohlsson

Verkställande direktör

Min revisionsberättelse har lämnats 2007-

Stig Löf

Auktoriserad revisor

Lindebergs Grant Thornton AB

Liten oljeordlista

3D	Geologiskt data i tre dimensioner – högt informationsinnehåll, större exakthet och precist. Dyrare undersökningsform jämfört med traditionella metoder.
Acre	Ytmått. 1 Acre = 4 046 m ² .
b (prefix)	Miljard = 10 ⁹ (tusen miljoner).
bbl	Barrel. fat. Volymmått olja = 159 liter. Anges även som mbbl, mmbbl (tusen och miljoner fat olja).
bbls	Barrels, flera fat.
bbl/d	Fat per dag.
bbl/sd	Barrels per stream day. Maximalt antal fat ett raffinaderi kan bearbeta under 24 timmar under optimala förutsättningar.
bcf	Billion cubic feet. Miljarder kubikfot. 1 miljard kubikfot=28 miljoner kubikmeter
boe	Fat olja (används internationellt).
bopd	Fat olja per dag.
cf	Kubikfot. Volymmått för gas. 1 kubikfot = 0,028 m ³ . Anges även som mcf, mmcf, bcf och tcf (tusen, miljoner, miljarder eller biljoner kubikfot).
cfg	Cubic feet gas. Kubikfot gas.
DOE	Department of Energy. Amerikanska Energimyndigheten.
EIA	Energy Information Administration, fristående informationsavdelning tillhörande DOE, den amerikanska energimyndigheten.
EIS	Environmental Impact Statement. Miljökonsekvensbeskrivning.
EPA	Environmental Protection Agency i USA. Motsvarar svenska Naturvårdsverket.
FERC:	Federala energimyndigheten i USA. Federal Energy Regulatory Commission.
Formation	Geologisk term. En geologisk bildning definierad genom jord- eller bergartssammansättning. Tillräckligt distinkt och sammanhängande för att kunna kartläggas i detalj.
Fraktionering	Öppning av formation genom sprängning i produktionssyfte.
Gal	Gallon = 4,54609 liter.
IEA	International Energy Agency. Sammanslutning av 26 länder för att tillvarata och utveckla energiområdet för medlemmarna.
Loggning	Undersökning med sensorer av vätska, gaser och bergarten i borrhålet.
LPG	Liquefied petroleum gases – gasol bestående av propan och butan.
m (prefix)	Tusen = 10 ³
mbbl	Tusen fat.
mcf	Tusen kubikfot.

Liten oljeordlista

3D	Geologiskt data i tre dimensioner – högt informationsinnehåll, större exakthet och precist. Dyrare undersökningsform jämfört med traditionella metoder.
Acre	Ytmått. 1 Acre = 4 046 m ² .
b (prefix)	Miljard = 10 ⁹ (tusen miljoner).
bbl	Barrel. fat. Volymmått olja = 159 liter. Anges även som mbbl, mmbbl (tusen och miljoner fat olja).
bbls	Barrels, flera fat.
bbl/d	Fat per dag.
bbl/sd	Barrels per stream day. Maximalt antal fat ett raffinaderi kan bearbeta under 24 timmar under optimala förutsättningar.
bcf	Billion cubic feet. Miljarder kubikfot. 1 miljard kubikfot=28 miljoner kubikmeter
boe	Fat olja (används internationellt).
bopd	Fat olja per dag.
cf	Kubikfot. Volymmått för gas. 1 kubikfot = 0,028 m ³ . Anges även som mcf, mmcf, bcf och tcf (tusen, miljoner, miljarder eller biljoner kubikfot).
cfg	Cubic feet gas. Kubikfot gas.
DOE	Department of Energy. Amerikanska Energimyndigheten.
EIA	Energy Information Administration, fristående informationsavdelning tillhörande DOE, den amerikanska energimyndigheten.
EIS	Environmental Impact Statement. Miljökonsekvensbeskrivning.
EPA	Environmental Protection Agency i USA. Motsvarar svenska Naturvårdsverket.
FERC:	Federala energimyndigheten i USA. Federal Energy Regulatory Commission.
Formation	Geologisk term. En geologisk bildning definierad genom jord- eller bergartssammansättning. Tillräckligt distinkt och sammanhängande för att kunna kartläggas i detalj.
Fraktionering	Öppning av formation genom sprängning i produktionssyfte.
Gal	Gallon = 4,54609 liter.

Den globala oljekonsumtionen under 2005: 82.5 MMBpd
= 82 miljoner fat olja per dag eller 29 930 miljoner fat
olja totalt under året.



Tel. +46 40 36 23 00 • Fax. +46 40 36 23 07

V. Kanalgatan 8, 211 41 Malmö.

www.texasonshore.se