



PROSPEKT

Inbjudan till förvärv av aktier
i Texas Onshore AB (publ)



Innehållsförteckning

- 4 Sammanfattning
- 9 Riskfaktorer
- 12 Inbjudan till nyteckning av aktier
- 15 Erbjudande
- 16 Organisationen
- 25 Bolagets projekt
- 31 Marknaden
- 34 Olje- och gasprospektering
- 36 Reserver de dolda tillgångarna
- 37 Marknaden i framtiden
- 38 Skattefrågor
- 39 Legala aspekter och bolagsordning
- 41 Införlivande genom hänvisning
- 42 2005 Årsredovisning
- 52 2006 Årsredovisning
- 64 2007 Årsredovisning
- 82 Ordlista

SAMMANFATTNING

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 historisk finansiell information finns tillgänglig i pappersform hos Texas Onshore 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 iakttä sådana restriktioner. Teckning av aktier i strid med ovanstående information kan komma att anses vara ogiltig. Prospektet finns tillgängligt på Texas Onshores kontor och hemsida www.texasonshore.se samt via länk till Texas Onshores 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. Prospektet får inte distribueras till eller inom land, bland annat USA, Kanada och Japan, där distributionen eller erbjudandet kräver åtgärder enligt föregående stycke eller strider mot lagar eller regler i sådant land.

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

Företaget

I prospektet hänvisas till Texas Onshore AB (publ), org. nr. 556623-5718, som Texas Onshore AB, Texas Onshore eller Bolaget.

Erbjudandet

Texas Onshore inbjuder allmänheten att teckna B-aktier i enlighet med villkoren i detta prospekt.

Allmänna risker

Att investera i 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 tidigare nämnts, 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 både eventuella rättegångskostnader och 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 hämtats från: www.kkrva.se (Sveriges framtida energiförsörjning: Oljans och naturgasens roll, Artikel av Gunnar Agfors på Kungliga krigsvetenskapsakademiens hemsida), Utrikespolitiska Institutets 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, 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.

SAMMANFATTNING

Texas Onshore AB i sammandrag

Texas Onshore AB (publ) 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.

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 åjour 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 lottodragning 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.



BOLAGETS 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 dagsfärsk uppdatering av projekten på Bolagets 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. Resultatet blev en lyckad borrning.

Weid - Colorado County

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

Yackel & Schmidt – Wharton & Colorado

Projektet består av två källor - både Yackel och Schmidt har borrats och dessa borrningar är lyckade.

West Wharton – Wharton County

I nuläget avser Bolaget och övriga intressenter att provborra för att kartlägga den stratigrafiska fickan. Utvärdering indikerar att det kan finnas kolväten i utvinningsbara mängder i denna. Resultatet, en utförd och lyckad borrning.

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 borrarplatser med möjliga produktionsförutsättningar.

Projektet omfattar en stor areal, totalt rör det sig om en yta på 168 km². Resultatet är än så länge två lyckade borrningar där en producerar och en har fått in vatten och slutat producera.

Snabbfakta – projekt

- Casino Royale
- Weid
- Schmidt
- Matthews
- Colorado County
- Yackel
- Rust
- West Wharton

För aktuell projektstatus:
www.texasonshore.se

ÄGARSTRUKTUR & LEDNING I SAMMANDRAG

2B Real Estate AB är huvudägare i Texas Onshore AB. 2B Real Estate AB innehar 100 miljoner A-aktier och 61 635 458 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult in Sweden AB 17 994 500 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare, innehar 56 404 375 B-aktier i Bolaget. A-aktier berättigar till 10 röster och B-aktier till 1 röst. I övrigt är det ingen skillnad mellan A- och B-aktie.

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.

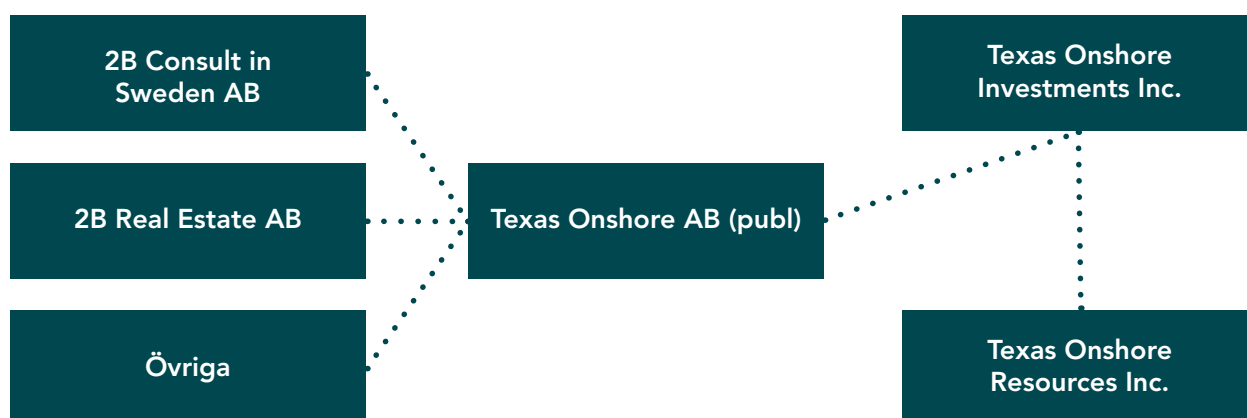
I koncernen ingår också de två nordamerikanska bolagen, Texas Onshore Investments Inc. och Texas Onshore Resources Inc.

Bolagets ledande befattningshavare

Den 10 juni 2008 valdes följande personer till Bolagets styrelse: Jonas Svantesson (styrelseordförande), Jan R Nilsson (ledamot), Björn Goldman (ledamot) och Thord Lernesjö (VD och ledamot).

Det finns 3,25 personer 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 deltar i Bolagets incitamentsprogram och har erbjudits möjlighet att teckna optionsrätter i Bolaget (se ägarstruktur längre bak i prospektet, för en mer ingående beskrivning).



ERBJUDANDET I SAMMANDRAG

Teckningskurs	2,00 kronor
Teckningstid	080901 – 080931
Antal	6 000 000 B-aktier
Poster	20 000 st
Teckning och betalning	Teckning sker på särskild teckningsanmälan som bifogas detta prospekt och som kan beställas från Bolaget. Betalning erläggs senast tio dagar efter undertecknande av teckningsanmälan.

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 tre reviderade och fastställda årsredovisningar finns tillgängliga. Dessa återfinns i sin fullständiga form längst bak i detta prospekt.

Bolaget har även offentliggjort två delårsrapporter per 2007-06-30 och 2008-06-30. Dessa finns tillgängliga hos Bolaget och kommer kostnadsfritt att skickas till den som önskar ta del av delårsrapporterna. Det är även möjligt att ladda ner de fullständiga rapporterna från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

Ett urval av nyckeltal

Finansiella nyckeltal	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning tkr	6 637	5 474	2 098	0	7
Resultat efter finansiella poster tkr	15	-4 623	-647	-7 437	-40
Soliditet	67%	69%	81%	82%	1%
Rörelseresultat tkr	826	-3 988	-1 580	-3 037	-40
Antal anställda	5	4	2	2	0

Risker

Olje- och gasprospektering innebär alltid en betydande risk för investerare. Om projekten 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 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.

RISKFaktorER

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

Risfaktorerna är inte på något sätt upptagna i prioriteringsordning och de kan inte heller anses täcka in alla eventualliteter. 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 i början av 2007 avslutat ett kvittningserbjudande där aktieägare i Benchmark Oil & Gas AB erbjudits att byta en och en halv 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 köpeskillingen som framgår av detta Erbjudande.

Reserver

Texas Onshore 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.

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. Sjunker priserna påverkar det Bolaget negativt.

Oljepriset

Oljepriset påverkar företagens värde och kassaflöden eftersom företagens 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 byggs på oljeberoende produkter.

2. OPECs strategier och beslut

OPEC fortsätter att visa styrka genom att vidmakthålla medlemmarnas produktionskvoter, på en avsedd nivå. Dagsproduktionen för 2000 var 32,73 miljoner fat, för 2001: 32,03 miljoner fat, för 2002: 30,27 miljoner fat, för 2003: 31,88 miljoner fat. 2004: 34,45 miljoner fat, för 2005: 36,09 miljoner fat, för 2006 35,83 och för 2007 35,42 miljoner fat. Genom att variera produktionstakten kan OPEC-länderna i många avseenden styra oljepriset i önskad riktning. Källa: EIA

3. Exploateringsnivån och antal sysselsatta borrhigar

Från 2005 till 2007 har det genomsnittliga antalet borrhigar ökat till 1381 från 1768. Antalet gäller nordamerikanska borrhigar, både on- och offshore. Procentuellt är det en 28-procentig ökning. (Källa: EIA)

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 utvinna 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 produktions-apparaten 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.

Borringar

Samtliga beräkningar inför en borring 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 borring är kapitalet förbrukat och dessutom sker en nedjustring av de aktuella reserverna.

Varje enskild borring skall och måste ses som ett högriskprojekt och det är viktigt för Bolaget att exploateringskapitalet sprids på ett flertal borrhigar 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.

RISKER

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.

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 konfiskerande 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.

Styrelsen bedömer att bolaget kan finansiera sin verksamhet innefattande befintliga projekt genom avkastning från oljeproduktionen. Med avseende på planerade och nya projekt bedömer Texas styrelse att finansieringsbehovet uppgår till 30 MSEK t.o.m. halvårsskiftet 2009.

Enligt styrelsens uppfattning är det befintliga rörelsekapitalet således inte tillräckligt för de aktuella behoven förutsatt att planerade och nya projekt skall kunna genomföras. Bolaget planerar att införskaffa tillräckligt rörelsekapital genom nyemissioner, banklån, mezzanine finansiering och/eller försäljning av andelar i befintliga projekt.

INBJUDAN TILL NYTECKNING AV AKTIER

Texas Onshore inbjuder härmed allmänheten att teckna B-aktier i enlighet med detta Prospekt.

Teckningskursen för aktierna är 2,00 SEK per B-aktie.

Styrelsen i Texas Onshore har vid styrelsemöte den 10 juli 2008 beslutat att med stöd av bemyndigande från bolagsstämman den 10 juni 2008 genomföra en nyemission av högst 6 000 000 B-aktier med ett kvotvärde om vardera 0,10 SEK, motsvarande en maximal ökning av aktiekapitalet om 600 000 SEK till 24 203 433,30 SEK. Årsstämmans bemyndigande omfattar rätt för styrelsen att fram till årsstämman 2009, vid ett eller flera tillfällen, med eller utan avvikelser från aktieägarnas företrädesrätt, besluta att öka Bolagets aktiekapital intill högst 88 000 000 SEK genom nyemission av aktier till en marknadsmässig teckningskurs. Enligt bemyndigandet får de nya aktierna tecknas mot kontant betalning, apport eller kvittning eller i övrigt med villkor enligt ABL 13 kap 5 § 1 st 6 p. Emissionen sker utan företrädesrätt till befint-

liga aktieägare. Således har såväl befintliga aktieägare som ej tidigare registrerade personer rätt att teckna de nya aktierna. Teckningskursen är 2,00 SEK per aktie. Vid fulltecknad emission kommer således 12 000 000 SEK att tillföras Bolaget. Samtliga nyemitterade aktier har samma rätt som existerande aktier till Bolagets tillgångar och vinster. Varje ny B-aktie medför en (1) röst vid bolagsstämman. Kostnaderna för emissionen uppgår till ca 300 000 SEK.

I september 2007 erbjöd Bolaget allmänheten att köpa aktier för 1,50 SEK. Senare under hösten 2007 sålde 2B Real Estate AB några större aktieposter i Texas Onshore för 1,50 SEK. Vid nyemission i mars 2008 bedömde Bolaget att man kunde motivera en viss ökning av priset per aktie, huvudsakligen föranlett av en del lyckade borrowingar under senare delen av 2007. Bolaget gör fortsatt bedömningen att ett pris om 2,00 SEK per aktie är marknadsmässigt.

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

Bakgrund till erbjudandet

Genom nyemissionen uppnås en större ägarspridning. Dessutom tillförs Bolaget ytterligare medel för att stärka Bolagets ställning på prospekteringsmarknaden, möjliggöra utveckling av befintliga olje- och gasprojekt samt för att finansiera nya intressanta och expansiva projekt. Styrelsen beräknar dock att Bolaget fram till halvårsskiftet 2009 behöver ytterligare 30 miljoner kronor för att genomföra planerade och nya projekt. Bolaget avser att införskaffa sådant ytterligare kapital genom nyemissioner, banklån, mezzanine finansiering eller försäljning av andelar i befintliga projekt.

Malmö i augusti 2008
Styrelsen i Texas Onshore AB (publ)

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 försäkrar 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 årsredovisningar, vilken har granskats av Bolagets revisor utan anmärkning. Styrelsen försäkrar 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 augusti 2008

Styrelsen i Texas Onshore AB (publ).

Jonas Svantesson, ordförande. Thord Lernesjö, VD och ledamot. Jan R. Nilsson, ledamot. Björn Goldman, ledamot.

REVISORNS GRANSKNING

Revisorsrapport avseende historiska finansiella rapporter för 2005, 2006 och 2007

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, 2006 och 2007.

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 revisionssed 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 revisionssed 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 tillämpade 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, 31 december 2006 och 31 december 2007 respektive i enlighet med årsredovisningslagen och bokföringsnämndens allmänna råd.

Helsingborg i augusti 2008.

Stig Löf Auktoriserad revisor,
Lindebergs Grant Thornton AB



INBJUDAN

ERBJUDANDE

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

Malmö i augusti 2008

Styrelsen i Texas Onshore AB (publ), Västra Kanalgratan 6, 211 41 MALMÖ

Teckningskurs	2,00 kronor
Teckningstid	080901 – 080931
Antal	6 000 000 B-aktier
Poster	20 000 st
Teckning och betalning	Teckning sker på särskild teckningsanmälan som bifogas detta prospekt och som kan beställas från Bolaget. Betalning erläggs senast tio dagar efter under-tecknande av teckningsanmälan.

Rätt till förlängning av anmälningstiden samt erbjudandets fullföljande

VD äger rätt att förlänga anmälningstiden Erbjudandet är dessutom villkorat av att inga politiska, ekonomiska eller andra omständigheter uppstår som enligt Bolagets styrelse medför att erbjudandets genomförande måste bedömas som olämpligt. Detsamma skall gälla om styrelsen bedömer att intresset i erbjudandet ej uppnår tillräcklig nivå. Styrelsen äger i sådana fall rätt att helt eller delvis återkalla erbjudandet. Eventuella beslut kommer att publiceras på Texas Onshores hemsida, www.texasonshore.se.

Teckningskurs och minimipost

Betalningskursen är 2,00 SEK per aktie. Minimipost är 20 000 aktier, 40 000 SEK.

Teckning av aktier

Prospekt och anmälan om teckning är tillgängliga för beställning på Texas Onshores kontor Västra Kanalgratan 6, 211 41 MALMÖ, telefonnummer 040-36 23 10. Prospektet och Anmälan kan även laddas ner från Bolagets hemsida - www.texasonshore.se. Efter genomgång av prospektet skickas bindande teckningsanmälan till Texas Onshores adress Västra Kanalgratan 6, 211 41 MALMÖ. Registrering av emissionen beräknas ske i oktober 2008.

Betalning

Betalning sker till Texas Onshores, bankgironr. 5613-6211, senast 10 dagar efter under-tecknad anmälan. Om betalning inte sker i tid kan aktierna komma att tilldelas annan köpare.

Aktietilldelning

Vid bristande teckning liksom vid full teckning får alla tecknare tilldelning med samtliga aktier man tecknat sig för. Vid överteckning kommer aktierna att fördelas av styrelsen i Texas Onshore och kan tilldelning komma att utebli eller ske med ett lägre antal aktier än anmälan avser. Om någon tecknare inte erhåller någon tilldelning, eller erhåller lägre tilldelning än anmält, kommer över-skjutande likvid att återbetalas till tecknaren omgående efter styrelsens beslut om aktietilldelning.

Erhållande av aktier

Aktierna beräknas kunna erhållas ca 30 dagar efter det att emissionen har registrerats hos Bolagsverket genom att aktierna registreras på tecknarens VP-konto eller depå. Registrering av emissionen beräknas ske i oktober 2008.

Andel i Bolagets tillgångar

Varje erbjuden aktie har lika stor rätt i Bolagets tillgångar och vinst. Vid eventuell likvidation kommer således varje aktie att vara lika mycket värd.

Utdelning

Aktien berättigar till utdelning från och med verksamhetsåret 2008. 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, 2006 och 2007.

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.

VPC AB, Box 7822, 103 97 Stockholm.

Handel med aktier

Handel med erhållna aktier kan ske privat och utan inskränkningar avseende överlåtelse.

Offentliggörande

Texas Onshore kommer att offentliggöra resultatet av erbjudandet så snart teckningstiden gått ut genom publicering på 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 61 635 458 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult i Sweden AB 17 994 500 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare, innehar 56 404 375 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. Bolaget känner inte till någon person som har ett aktieinnehav som är anmälningspliktigt i Sverige.

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 samt-

liga innehavare av teckningsoptioner väljer att utnyttja sin optionsrätt kommer 10 miljoner B-aktier att utges till innehavarna.

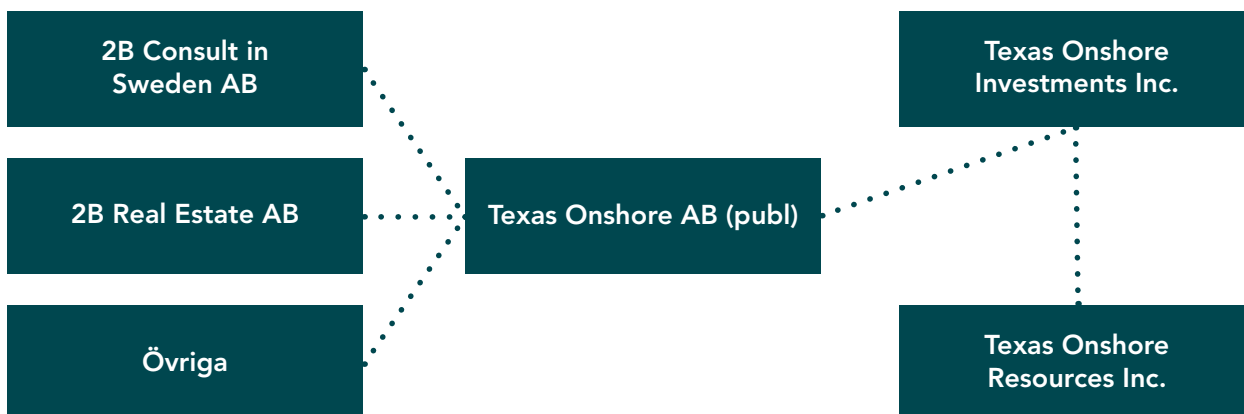
I USA finns våra två amerikanska dotterbolag: Texas Onshore Investments Inc. och Texas Onshore Resources Inc.

Bolagens uppdrag

Texas Onshore Investments 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.

Ägarstruktur

Nordamerika



ORGANISATION

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

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

		Antal	Kvotvärde	Aktiekapital
1	Nybildning	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
	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, B-aktier (2007)	2 255 000	0,10	225 500
7	Nyemission, B-aktier (2007)	2 133 333	0,10	213 333
8	Nyemission, B-aktier (2008)	1 556 000	0,10	155 600
9	Nyemission, efter fullgörande av erbjudandet, B-aktier (2008)	6 000 000	0,10	600 000
		242 034 333		24 203 433

Ägarförhållanden i koncernen Texas Onshore AB, per den 18 juli 2008

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapital	Andel röster
2B Real Estate AB	100 000 000	61 635 458	68,48%	93,45%
2B Consult in Sweden AB		17 994 500	7,62%	1,58%
Övriga		56 404 375	23,90%	4,97%
Totalt:	100 000 000	136 034 333	100%	100%

Utspädning

Förestående nyemission medför en ökning av antalet aktier i Bolaget från 236 034 333 till 242 034 333, motsvarande en ökning om ca 2,5 procent. För de aktieägare som väljer att inte teckna nya aktier i den föreliggande emissionen uppstår en utspädningseffekt motsvarande ca 2,5 procent av aktiekapitalet.

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.

STYRELSE



Från vänster

Jan R. Nilsson, ledamot

Jan R Nilsson, född 1956, har lång erfarenhet som senior konsult inomgenomförande av förändringsprocesser med fokus på tillväxt och utveckling av företag, organisation och ledning. Gedigen bakgrund som VD och andra ledande befattningar inom stora börsnoterade företag. Är idag VD för Securitas Direct i Belgien, Holland och Luxemburg och tidigare styrelseordförande för Scalae AB.

Thord Lernesjö, VD och ledamot

Thord Lernesjö, född 1963, 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. Han har i över tio 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, Eminent Oil & Gas Inc. och Oppurtunity Petroleum Oil Corporation.

Innehav: Genom 2B Real Estate AB och 2B Consult in Sweden AB A-aktier: 100 000 000, B-aktier: 84 457 125. Thord Lernesjö deltar i bolagets incitamentsprogram med 1 000 000 teckningsrätter.

Jonas Svantesson, styrelseordförande

Jonas Svantesson född 1951, arbetar sedan 2005 inom konsultföretaget, Svantesson Management AB med affärsutveckling, styrelseuppdrag och executive search. Har haft ledande befattningar inom ett antal namnkunniga svenska företaget, bland annat som vice VD för Peab och VD och koncernchef på Kalmar Industries AB. Är också styrelseordförande i sex bolag.

Björn Goldman, ledamot

Björn Goldman, född 1966, 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 Setterwalls, varit biträdande jurist vid Advokatfirman Lindahl, samt arbetat vid advokatfirman Holland & Knight LLP i USA.

Innehav: Björn Goldman deltar i bolagets incitamentsprogram med 1 200 000 teckningsrätter.

LEDNINGSGRUPP & NYCKELPERSONER

**Thord Lernesjö, VD och ledamot Texas Onshore AB (publ)**

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

**Roul Rohlsson, VD Texas Onshore Investments Inc.**

Roul har under många år arbetat internationellt i ledningen för olika amerikanska banker, bland annat Chase Manhattan Bank i New York. Han har också varit "Country Vice President" för Taiwan och Indonesien i American Express International Banking Corp.

**Lowell K. Lischer, VD Texas Onshore Resources Inc.**

Lowell har en Bachelor-examen i agronomi och Master-examen i geologi. Han har 30 års erfarenhet av olje- och gasbranschen. Lowell har varit både chefsgeolog och utvecklingschef. Hans erfarenhet rymmer allt ifrån projektframtagning, granskning, borrning, utvärdering av borrhinar och utveckling av reservoarer. Därtill har han över 20 års erfarenhet av ledarskap och styrelsearbete inom små och mellanstora privata petroleumföretag.

**Björn Willysson, CFO Texas Onshore AB (publ)**

Björn kommer närmast från en position som administrativ chef på Tedkompgruppen, med ansvar för ekonomi och personal. Han har en gedigen erfarenhet som ekonomichef, ekonomidirektör och vice VD i medelstora svenska och internationella koncerner inom olika branscher.

**Fredrik Sieradzki, IR-ansvarig Texas Onshore AB (publ)**

Fredrik har en bakgrund som ekonomijournalist och har tidigare bland annat arbetat på Finans Tidningen. De senaste åren har han bland annat arbetat som seniorkonsult på GCI, Nordens största PR-nätverk. Idag driver han även ett eget företag inom PR och IR.

**Ron Evans, Vice VD Texas Onshore Resources Inc.**

Ron har en Bachelor of Science i redovisning. Han är även auktoriserad revisor (CPA) både i Oklahoma och Texas. Ron har arbetat i olje- och gasbranschen i över 30 år och han har varit chef för redovisning och finans vid Conoco Phillips och Trans Texas Gas Corporation.

**Deborah King Sacrey, Geologisk konsult**

Deborah är en aktad geolog/geofysiker och expert på 2D och 3D-seismik. Med 31 års erfarenhet av branschen driver hon sedan 1990 ett eget konsultföretag med flera kända kunder. 2003 fick hon utmärkelsen Distinguished Service Award av American Association of Petroleum Geologists (AAPG).

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 utbetalats till ledamöter och andra ledande befattningshavare, varav 47 417 SEK avsett lön till Lowell K Lischer, och resterande belopp lön till ledamöten Roul Rohlsson. Årsstämman 2007 beslöt att arvode skall utgå om 70 000 SEK till Björn Goldman och 30 000 SEK till Roul Rohlsson. Vidare skall arvode till revisorerna utgå enligt räkning. Årsstämman 2008 beslöt att arvode skall utgå om 110 000 SEK till Jonas Svantesson, 70 000 SEK till Björn Goldman samt 40 000 SEK till Jan Nilsson. Vidare skall arvode till revisorerna utgå enligt räkning. Inget arvode eller lön har utgått till styrelseledamot och VD Thord Lernesjö.

Styrelsen

Den nuvarande styrelsen valdes på ordinarie bolagsstämma i bolaget den 10 juni 2008. Samtliga ledamöter är valda till nästa årsstämma.

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.

Nyckelpersoner

Med lång erfarenhet inom branschen är Thord Lernesjö, Roul Rohlsson och Lowell K Lischer nyckelpersoner för Texas Onshore AB (publ.) verksamhet.

Kontaktuppgifter

Styrelseledamöter, ledningsgrupp och nyckelpersoner kan kontaktas på bolagets adress: Texas Onshore AB, Västra Kanalgatan 6, SE-211 41 Malmö
Tel +46-40 36 23 10, fax +46-40 36 23 29,
e-post info@texasonshore.se

Revisorer

Bolagets revisor är Stig Löf från 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, Grant Thornton AB. Revisorsbyte skedde i april 2006 på grund av intern omfördelning av uppdrag inom Grant Thornton AB.

Stig Löf, Auktoriserad Revisor
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 verksamt 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 och VD:n (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 och Eminent Oil & Gas Inc. saknar medel. Vidare driver Swedish Energy Alliance AB för 2B Försäljnings AB i likvidation i konkurs räkning, återvinningsprocesser mot 2B Consult in Sweden AB och Benchmark Oil & Gas AB. Tingsrätten dömde 2B Consult in Sweden AB att utge 55 miljoner kronor plus ränta samt rättegångskostnader till 2B Försäljnings AB i likvidation i konkurs, domen är överklagad till hovrätten. 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. Detta avsnitt innehåller en finansiell presentation av Texas Onshore AB (publ) under perioden från 2005 till 2007. Bolaget var ett s.k. lagerbolag fram till 2005-06-16. Endast tre reviderade och fastställda årsredovisningar finns således tillgängliga. Dessa återfinns i sin fullständiga form längst bak i detta prospekt.

Bolaget har även offentliggjort två delårsrapporter per 2007-06-30 och 2008-06-30. Dessa finns tillgängliga hos Bolaget och kommer kostnadsfritt att skickas till den som önskar ta del av delårsrapporterna. Det är även möjligt att ladda ner de fullständiga rapporterna från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Koncern					
Nettoomsättning, tkr	6 637	5 474	2 098	-	7
Resultat efter finansiella poster, tkr	841	-4 623	-2 227	-7 437	-40
Soliditet, %	67	69	81	82	1
Moderföretag					
Nettoomsättning, tkr	1 460	1 240	626	637	-
Resultat efter finansiella poster, tkr	458	-1 898	-2 009	-6 111	-33
Soliditet, %	74	75	85	84	-

Resultaträkningar (mkr)	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Rörelsens intäkter	6,6	5,5	2,1	0,0	0,0
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	-2,9	-5,5	-2,7	-2,7	-0,1
Personalkostnader	-1,5	-2	-0,7	0,3	0,0
Avskrivningar	-1,4	-2	-0,3	-	-
Rörelseresultat	0,8	-4	-1,6	-3,0	-0,1
Finansiella poster	-	-0,6	-0,6	-4,4	0,0
Årets resultat	0,8	-4,6	-2,2	-7,4	-0,1

Balansräkningar (mkr)	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Immateriella och materiella Anläggningstillgångar					
Working interests	29,0	26,6	19,1	14,9	4,4
Inventarier	0,2	0,3	0,2	0,3	0,0
Finansiella anläggningstillgångar	-	0	-	6,5	15,0
Summa anläggningstillgångar	29,2	26,9	19,3	21,7	19,4
Omsättningstillgångar	3,2	1,1	2,1	0,1	0,0
Kassa och bank	-	0,1	2,6	0,8	2,2
Summa tillgångar	32,4	28,1	24,0	22,6	21,6
Eget kapital och skulder					
Eget kapital	21,8	19,4	19,5	18,4	0,1
Skuld till koncernföretag	9,2	7,3	3,6	3,9	21,3
Övriga kortfristiga skulder	1,4	1,4	0,9	0,3	0,2
Summa eget kapital och skulder	32,4	28,1	24,0	22,6	21,6
Kassaflödesanalys					
Kassaflöde före förändring av rörelsekapital	1,9	-3,2	-1,9	-7,4	0,0
Förändring korta fordringar	-2,1	-0,8	-2,0	-0,1	0,0

	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Förändring korta skulder	2,8	4,3	-1,8	0,2	21,5
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2,6	0,3	5,7	-7,3	21,5
Investeringsverksamhet					
Investeringar i immateriella och materiella anl. tillg	-5,8	-15	-4,4	-12,1	-4,4
Försäljning respektive investering i värdepapper	-	7,1	8,5	-8,4	-15,0
Nyemission	3,1	6,9	3,4	26,5	0,0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-2,7	-1	-0,6	6	-19,4
Årets kassaflöde	-0,1	-0,7	1,8	-1,3	2,1
Likvida medel vid årets början	0,1	0,8	0,8	2,1	0,0
Likvida medel vid årets slut	-	0,1	2,6	0,8	2,1

Finansiella nyckeltal	2008-06-30	2007-12-31	2007-06-30	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning tkr	6 637	5 474	2 098	0	7
Resultat efter finansiella poster tkr	841	-4 623	-2 227	-7 437	-40
Soliditet	67%	69%	81%	82%	1%
Rörelseresultat tkr	826	-3 988	-1 580	-3 037	-40
Aktierelaterade nyckeltal					
Periodens resultat, kr per aktie	0,01	-0,02	-0,01	-0,03	-0,20
Eget kapital, kr per aktie	0,09	0,08	0,08	0,08	0,55
Antal aktier, miljoner	236	234	234	230	0,2
Utdelning per aktie	0	0	0	0	0
Antal anställda	5	4	2	2	0

Eget kapital och skuldsättning 2008-06-30	
Summa kortfristiga skulder	10,6 mkr
Mot borgen	0
Mot säkerhet	0
Utan säkerhet	10,6 mkr
Summa långfristiga skulder (exklusive kortfristig del av långfristiga skulder)	0
Mot borgen	0
Mot säkerhet	0
Utan säkerhet	0
Eget kapital	21,8 mkr
Aktiekapital	23,6 mkr
Reservfond	0
Andra reserver	-1,8 mkr
Summa eget kapital	21,8 mkr

FINANSIELL ÖVERSIKT

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 balansomsättning.

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 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 och under 2007 investerades 14,9 Mkr i s.k. W.I. En beskrivning av de olika projekten framgår under rubriken "Texas Onshore projekt" i prospektet.

Resultaträkning

Bolagets källor började producera i mars 2007. I slutet av året anställde bolaget ytterligare 2,25 tjänster. I USA har koncernen 2 anställda. De totala personalkostnaderna uppgår till 2,0 mkr. Resultatet från finansiella poster, kan hänföras till ovan nämnda aktieinnehav.

Balansräkning

Posten immateriella och materiella anläggningstillgångar utgöres av Working interests, 27,9 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. Som framgår på annat ställe i prospektet har bolagets aktiekapital höjts med 7,9 mkr. Det egna kapitalet uppgår till 19,4 mkr per balansdagen. Av bolagets totala skulder på 8,7 mkr utgöres 7,3 av en skuld till huvudägaren, 2B Real Estate AB. Detta innebär att bolagets externa skulder inskränker sig till 1,4 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 verksamhetsåren 2005, 2006 och 2007.

Väsentliga händelser efter 31 dec 2007

- Arbetet med att öppna upp ett borrhål i källan Vieman 1 i Golden Triangle-projektet i Texas återupptas i januari 2008.

- I januari meddelas att produktionen för källan Outlar 1 förväntas ge ett kassaflöde på USD 60 000-90 000 per månad.

- I januari påbörjas borrhningen av källorna Rust 2 i Rust-projektet. Efter att investeringen återbetalats (APO, After Pay Out) blir rörelseintresset (WI) 15 procent i Rust-projektet. Källan ligger på 1032 meters (3 225 fot) djup i samma Cook Mountain-reservoar som källan Rust Estate 1, som för närvarande producerar över 320 000 kubikmeter (1 miljon kubikfot) gas per dag. Texas Onshores nettokassaflöde för januari var USD 76 773. Det är något över prognosen på USD 75 000.

- I början av februari påbörjas borrhningen av Hermes 1 i West Word-projektet. Texas Onshore har ett 5-procentigt rörelseintresse i West Word som har två källor. Projektet beräknas ge totalt 428,4 miljoner kubikmeter (15,3 BCF) gas och 27 825 000 liter olja (175 000 BO).

- Rust 2 borrhades och sattes i produktion.

- Den första av borrhningarna i West Word projektet samt borrhningen av källan i Golden Triangle var torr. Man fann kolväte i bägge borrhningar men inte i så stora kvantiteter att någon av källorna färdigställdes. I och med dessa två borrhningar har Texas Onshore nått framgång i 8 av 12 borrhningar dvs en träffsäkerhet på 67%. Normal träffsäkerhet i branschen är mellan 50-60%.

- Produktionen för Outlar 1 förväntades ge ett kassaflöde på USD 60 000-90 000 per månad.

- Texas Onshores nettokassaflöde från olje- och gaskällorna för maj var USD 160 360 eller SEK 963 761.- Kassaflödet följer vår prognos, säger VD Thord Lernesjö.

- Texas Onshores nyemission gav lite över 3 miljoner kronor, eller 1 556 000 tecknade aktier.

- Texas Onshore har ökat sin andel i en lease inom ramen för Rust-projektet. Dessutom planeras en ny borrhning av källan Rust 2, samt färdigställandet i en ytligare formation i Butler-källan.

- Nettokassaflödet för juni var SEK 961 162.

- Källan Rivers i Kendleton-projektet visade på tre formationer med gas. Källan var inte ekonomiskt produktiv.

- Texas Onshore justerar ned sin vinstprognos för helåret 2008 till MSEK 5-7 förre avskrivningar, räntor och skatt.

- Texas Onshores nettokassaflöde för juli var SEK 932 655.

TEXAS ONSHORE AB (publ) – FÖRETAGET

Affärsidé, vision och strategi

Affärsidé

Texas Onshores affärsidé är att med hjälp av den allra senaste tekniken ägna sig åt prospektering och produktion av olja och gas i USA. Företaget är verksamt genom de amerikanska dotterbolagen Texas Onshore Resources Inc. och Texas Onshore Investments Inc.

Vision

Texas Onshores vision är att bedriva sin verksamhet på ett så effektivt och för aktieägarna gynnsamt sätt. Företaget ska vara ledande bland de mellanstora olje- och gasföretagen i Sverige.

Strategi

Texas Onshores strategi är att:

- Öka chanserna för ett lyckat utfall - och därmed utveckla verksamheten - genom att formera unika strategiska partnerskap och nätverk inför varje prospektering.
- De investeringar som företaget gör ska minst ha en potentiell avkastning på investerat kapital i relationen 1:3 för projekt i ytliga källor och minst 1:4-6 för projekt i djupa källor.
- Ägna sig åt borring på land för att uppnå ett lämpligt förhållande mellan risk och belöning.

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. För att som spelare kunna överleva en längre tid, krävs gedigen spetskompetens som kontinuerligt underhålls. 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. Det är en dyrare metod för datainsamling om lämpliga prospekt-kandidater, men ger högre detaljrikedom och kvalitet på informationen.

Ett måste att ligga i framkanten

För att kunna verka på en marknad så hårt utsatt av konkurrens som olje- och gasmarknaden, strävar Texas Onshore efter att använda nya metoder och verktyg baserade på de senaste rönen i utforskandet av lämpliga områden för investering och exploatering.

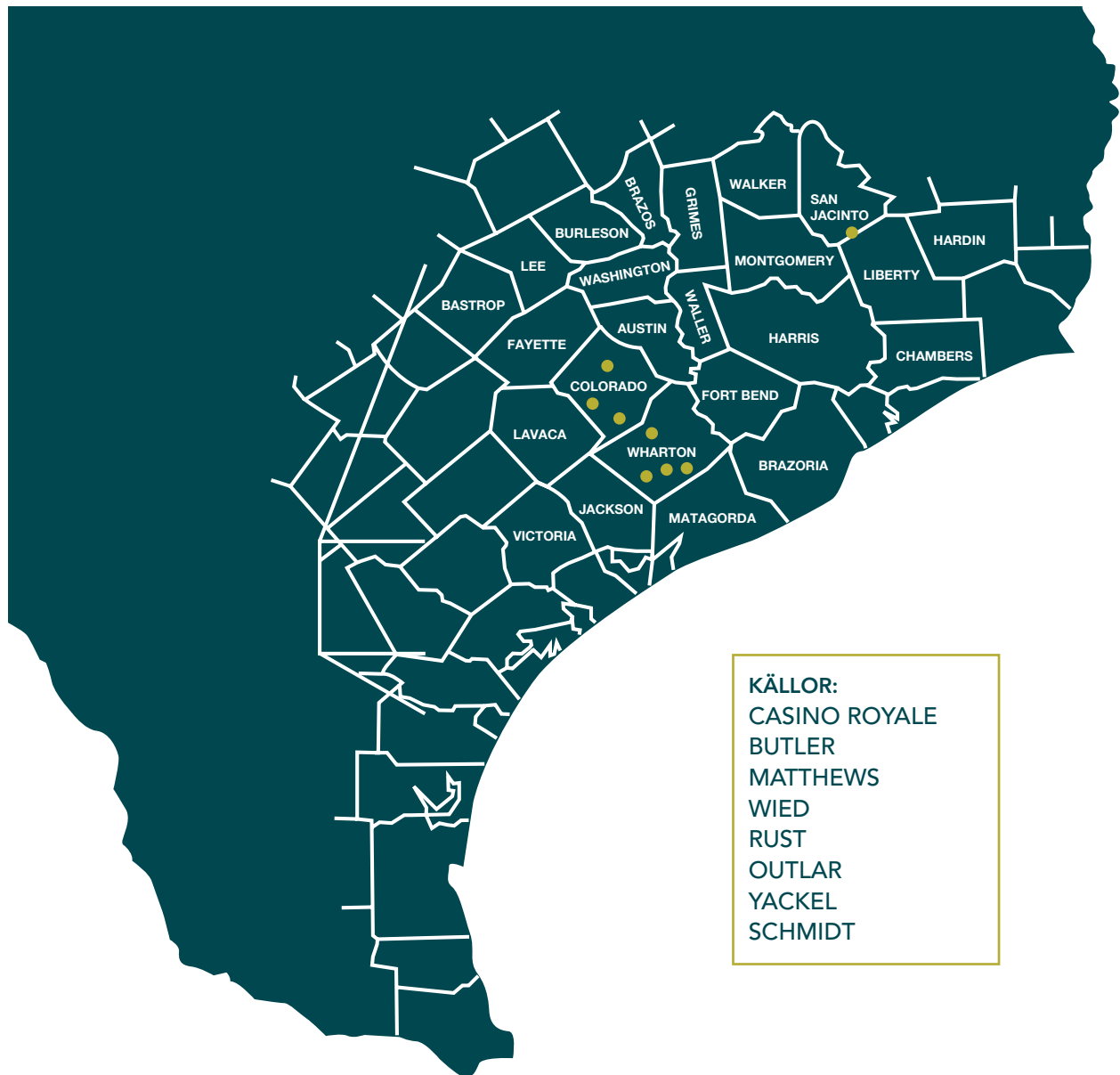


Butler Gasenhet 1

BOLAGETS PROJEKT

Under 2006 gjorde Texas Onshore en större satsning för att etablera sig inom prospektering och produktion av olja och gas i södra Texas. Denna satsning var inte begränsad till borring under det aktuella året, utan omfattade även att anpassa prospekt och projekt som skulle leda vår verksamhet in i 2007 och därefter.

När vi tar på oss ett projekt undertecknas ett avtal som avspeglar åtagandet, och en summa pengar lämnas till operatören som delbetalning. Texas Onshore betalar bara för de delar som är redo för utförande. När åtagandet har gjorts betalas pengarna på begäran.



FÄRDIGBORRADE PROJEKT

Blue Blood (Matthews 1)

Texas Onshore förband sig till detta projekt under första kvartalet 2007 och har ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 7,3-procentigt nettointäktintresse i projektet. Borrningen av källan Matthews 1 på 1 440 m (4 500 fot) djup i Colorado county i början av oktober 2007 var lyckad. Källans totala reserver beräknades till cirka 11,4 miljoner kubikmeter gas (200 000 MCF). En tidigare borrad källa längre ned från platsen för prospektkällan hade redan visat att det finns gas i båda de Frio 3- och Frio 1-reservoarer som testades. Dessutom stötte man på tre andra sandreservoarer genom Matthews 1, som kommer att testas vid senare datum. Frio 3-reservoaren visade sig dock vara för kompakt för att producera några kvantiteter gas. Matthews 1 blev färdigställd i Frio 1-reservoaren i slutet av 2007. Frio 1-reservoaren har varit producerande sedan mitten av januari 2008. Matthews har visat sin förmåga som kommersiellt producerande källa, men det är fortfarande för tidigt att förutsäga den slutliga investeringsavkastningen för detta projekt.

Butler gasenhet 1

Texas Onshore har ett 25-procentigt rörelseintresse och ett 18,75-procentigt nettointäktintresse (Net Revenue Interest, NRI) i Butler. Denna källa på som börjar på 1790 m (5872 fots) djup har ett kommersiellt produktivt intervall i Yeguaformationen som sträcker sig drygt 4 m (14 fot) nedåt. Källan har slutat att producera i Yeguaformationen och skall vid en senare tidpunkt öppnas i Mioceneformationen.

Schmidt 1

Texas Onshore har ett 15-procentigt rörelseintresse och ett 11,25-procentigt nettointäktintresse i Schmidt. Källan borrades i december 2006, färdigställdes i slutet av första kvartalet 2007 och producerar sedan maj 2007. Schmidt är en grund Frioformationskälla på 1 470 m (4

600 fot) djup med gaskolumner i två separata sandlager på ca 12 m (40 fot). Källan har en beräknad kapacitet att producera totalt 21 miljoner kubikmeter (650 000 MCF) naturgas från dessa två separata reservoarer.

Yackel 1

Texas Onshore har ett 15-procentigt rörelseintresse och ett 11,25-procentigt nettointäktintresse i Yackel, som borrades omedelbart efter Schmidt i december 2007. Källan färdigställdes under första kvartalet 2007 och är producerande. Även Yackel är en grund Frioformationskälla på 1 580 m (4 930 fot) med två separata producerbara intervall på sammanlagt nästan 13 m (42 fot). Yackel har en beräknad kapacitet att producera totalt 12,6 miljoner kubikmeter (450 000 MCF) naturgas från sina två sandreservoarer. Både Schmidt och Yackel ingår i det Yackelschmidt-prospekt som Texas Onshore åtog sig att borra i nov. 2006. På grund av vattenproblem har källan reducerats.

Nada Mas (Wied 1)

Texas Onshore förband sig till detta projekt i slutet av 2006. Bolaget har ett 6,25-procentigt rörelseintresse och ett 4,69-procentigt nettointäktintresse i den ursprungliga testkällan, Weid 1 på 1 215 m (3 800 fot) djup. Projektet finns i Colorado County, Texas, och är en enda Frioformationskälla, som liknar källorna Schmidt och Yackel. Produktionen inleddes i slutet av maj 2007. Det förväntas att källan kan ge minst 9 828 000 kubikmeter (351 000 MCF) gas.

SUMMERING AV FÄRDIGBORRADE PROJEKT

PROJEKT	WI	INVESTERINGSKOSTNADER	BERÄKNAD MÖJLIG NETTOINTÄKT	BERÄKNAD ROI
BLUE BLOOD	10%	\$80 000 (SEK 480 000)	\$95 000 (SEK 570 000)	1,2:1
BUTLER 1	25%	\$491 000 (SEK 2 946 000)	\$500 000 (SEK 3 000 000)	1:1
SCHMIDT 1	15%	\$118 000 (SEK 708 000)	\$552 000 (SEK 3 312 000)	4,7:1
YACKEL 1	15%	\$122 000 (SEK 732 000)	\$360 000 (SEK 2 160 000)	3:1
WIED	6,25%	\$34 000 (SEK 204 000)	\$99 000 (SEK 594 000)	2,9:1
MISSLYCKADE BORRNINGAR, 5 ST.		\$1 267 000 (SEK 7 602 000)		

Intäktsvärden för respektive källa baseras på den riktiga avkastningen för det som producerats plus en beräkning på den beräknade kvarvarande reserven baserad på \$8.50/Mcft (tusen kubikfot gas) and \$95.00/BO (olja). WI (Working Interest) = Rörelseintresse, ROI (Return Of Investment) = Avkastning på investeringen (möjlig nettointäkt / investeringskostnad = ROI. Kurs: 6 kr/USD. För ytterligare förklaringar av förkortningarna, se ordlistan på de sista sidorna i detta memorandum. Investeringskostnader och möjliga nettointäkter avser Texas Onshores andel av projekten.

PÅGÅENDE PROJEKT

West Wharton (Outlar 1)

Texas Onshore förband sig till ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 6,56-procentigt nettointäktintresse BPO, d v s innan borrningen betalad sig och ett 5,63-procentigt nettointäktintresse i projektet APO, d v s efter att borrningen betalad sig, under första kvartalet 2007. Projektet är baserat på seismiska 3D-data av hög kvalitet. Borrningen av den första källan Outlar 1 i augusti och början av september var lyckad och färdigställdes i december och producerade initialt 3000 mcf/dag, 195 BO/dag. Källans beräknade potential är 285 miljoner kubikmeter (8,0 BCF) och 500 000 fat olja (BO). Det finns 5-6 ytterligare möjliga borrhplatser i projektet.

Stewart 1

Resultatet av den fjortonde borrningen, Stewart 1, är fortfarande inte klart. Försöket att öka produktionen i Jackson formationen har inte varit framgångsrikt, operatören kommer därför att öppna upp ett hål i höljet, en så kallad sidetrack, för att borra till den formation som man borrade till ursprungligen (Cook Mountain), men enligt våra studier en bättre plats i formationen.

Rust-projektet (RUST 1)

Texas Onshore förband sig till detta projekt under tredje kvartalet 2006 och har ett 18,5-procentigt rörelseintresse och ett 13,88-procentigt nettointäktintresse före källan betalad sig och ett 11,25-procentigt nettointäktintresse APO i den ursprungliga testkällan, Rust Estate 1. Källan borrades till ca 3 600 m (11 246 fot) och färdig-

ställdes framgångsrikt under första kvartalet 2007. För närvarande är bara cirka 16 procent av det producerande intervallet öppet för produktion, som nu sker från Cook-Mountain formationen. Rust-källan kommer att övervakas fortlöpande för att fastställa när och hur den återstående potentialen i Cook Mountain-intervallet ska färdigställas. En nuvarande utvärdering kan leda till ytterligare 8 källor förutom Rust 2 .

Rust 2

Den andra källan, Rust 2, i Rust-projektet kopplas till produktion i början av april 2008. På grund av dålig cementering har vatten kommit in i den producerande zonen. Nästa steg är att borra en ny källa pga potentiella tekniska problem, Rust 3.


Rust i framtiden

Baserat på geologisk data från Rust #2 har vi och våra partners utvärderat dessa data och omvärderat den seismiska 3D-datan och ta fram nya borrhplatser. Vi förutser att det blir förändringar i antalet och placering av framtida borrhningar. Vi ser fortfarande detta projekt som ett av våra primära med ett, för Texas Onshore signifikant framtida potential.

SUMMERING AV PÅGÅENDE PROJEKT

PROJEKT	WI/APO	INVESTERINGSKOSTNADER	BERÄKNAD MÖJLIG NETTOINTÄKT	BERÄKNAD ROI
WEST WHARTON				
OUTLAR (producerande)	7,5%	\$664 100 (SEK 3 984 600)	\$4 500 000 (SEK 27 000 000)	6,8:1
Kvar att borra, 5 st källor (potentiella)	7,5%	\$1 500 000 (SEK 9 000 000)	\$22 500 000 (SEK 135 000 000)	15:1
RUST ESTATE				
RUST 1 (producerande)	15%	\$1 034 260 (SEK 6 205 560)	\$6 975 072 (SEK 48 825 504)	6,7:1
RUST 2/RUST 3	15%	\$1 400 000 (SEK 8 400 000)	\$2 800 000 (SEK 16 800 000)	2:1
Kvar att borra, 4 st källor (potentiella)	15%	\$2 400 000 (SEK 14 400 000)	\$23 500 000 (SEK 141 000 000)	9,8:1
Kvar att borra, 4 st källor Hawes leases	25%	\$4 000 000 (SEK 24 000 000)	\$39 000 000 (SEK 234 000 000)	9,8:1

Intäktvärden för respektive källa baseras på den riktiga avkastningen för det som producerats plus en beräkning på den beräknade kvarvarande reserven baserad på \$8.50/Mcfcg (tusen kubikfot gas) and \$95.00/BO (oljefat). WI (Working Interest) = Rörelseintresse, R O I (Return Of Investment) = Avkastning på investeringen (möjlig nettointäkt / investeringskostnad = R O I. Kurs: 6 kr/USD. För ytterligare förklaringar av förkortningarna, se ordlistan på de sista sidorna i detta memorandum. Investeringskostnader och möjliga nettointäkter avser Texas Onshores andel av projekten.



NEW CENTURY EXPLORATION
SCHMIDT #1T & #1C
160 ACRES ID #629128

PLANERADE PROJEKT

Casino Royale

Texas Onshore förband sig till detta program under tredje kvartalet 2006 och har ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 7,5-procentigt nettointäktintresse i det. Åtagandet sker tillsammans med New Century Exploration med flera, och projektet är ett seismiskt 3D-program i San Jacinto och Liberty Counties, Texas. Så mycket som 14 potentiella prospektområden har identifierats via data från källor och seismiska 2D-data i ett område som redan har producerat stora mängder olja och gas från formatio-

nera Yegua och Wilcox. Programområdet är betydande, 165 kvadratkilometer (65 kvadratmiles). Det finns också möjlighet för ytterligare projekt baserade på 3D-datan. En del av projektet ligger på offentlig plats som administreras av US Forest Service (amerikanska Skogsvårdsstyrelsen). Den seismiska undersökningen och därmed borrstarten har fördröjts, då miljökonsekvensbeskrivning har behövts upprättas. När alla krav är uppfyllda beräknas det seismiska programmet kunna påbörjas omkring 1 oktober 2008 med borrstart först i juni 2009.

SUMMERING AV PLANERADE PROJEKT

PROJEKT	WI/APO	INVESTERINGSKOSTNADER	BERÄKNAD MÖJLIG NETTOINTÄKT	BERÄKNAD ROI
CASINO ROYALE	10%	\$2 514 350 (SEK 15 036 100)	\$50 000 000 (SEK 300 000 000)	20:1

Intäktsvärden för respektive källa baseras på den riktiga avkastningen för det som producerats plus en beräkning på den beräknade kvarvarande reserven baserad på \$8.50/Mcft (tusen kubikfot gas) and \$95.00/BO (oljefat). WI (Working Interest) = Rörelseintresse, R O I (Return Of Investment) = Avkastning på investeringen (möjlig nettointäkt / investeringskostnad = R O I. Kurs: 6 kr/USD. För ytterligare förklaringar av förkortningarna, se ordlistan på de sista sidorna i detta memorandum. Investeringskostnader och möjliga nettointäkter avser Texas Onshores andel av projekten.

FRAMTIDEN

Under de senaste två åren har företaget haft framgångar med sina borringar i olika projekt. De mindre projekten har varit av lågriskkaraktär och har genererat ett omedelbart kassaflöde till företaget. Företaget har under samma period kommit att delta i ett par projekt som vart och ett involverat flera källor och som har visat sig ha en betydande ekonomisk potential.

Både Rust- (Hungerford South) och West Wharton-projektet har utvecklats till betydande storlek. Behovet av ytterligare källor handlar inte om att få till stånd en accelererad produktionstakt, utan snarare om att utveckla reservpotentialen i dessa två oljefält för att försäkra sig om en noggrann och effektiv utvinning av naturgas och olja.

Texas Onshore förväntas delta i så många som två (2) ytterligare källor i dessa två (2) fält under 2008. Båda fälten kommer att fortsätta att utvecklas ytterligare under 2009. Förutom utvecklingsborringarna vid Hungerford South- och West Wharton-fälten, inväntas slutförda seismiska bedömningar av flera andra prospekt som är belägna på eller i närheten av dessa utvecklingsområden. Dessa nya projekt kan också uppvisa löftesrika indikationer på större reserver och potential för utveckling av flera källor.

Casino Royal-projektet har försenats på grund av ytterligare miljöstudier. Samtidigt finns förhoppningen att alla miljömässiga krav snart kommer att vara tillgodosedda, så att det ska gå att inhämta och tolka 3D-seismiska data under andra halvan av 2008. Om tidtabellen kan hållas,

kommer borrstart på Casino Royal att äga rum under andra kvartalet 2009 och sedan fortsätta under resten av året.

Texas Onshores ledning ser med stor optimism på nuvarande prospekt och den fortsatta utvecklingen mot betydande tillväxt i företaget under de kommande två åren.

Strategiska mål

Under de närmaste två räkenskapsåren kommer Bolagets strategiska mål att, i huvudsak, vara detsamma. Det finns egentligen inga, förutom de som betonas under rubriken Risker, externa marknadsfaktorer som bedöms kunna förändra denna plan i något väsentligt avseende. Texas Onshore kommer således att fullfölja de nuvarande projekten och, framför allt, försöka hitta nya lämpliga kvalitetsprojekt att investera i. Möjligen kommer Bolaget dessutom att anställa personal eller anlita konsulter för att lokalisera och genomföra egna projekt.

Texas Onshore gör bedömningen att Bolagets utveckling och möjlighet att uppnå sina mål främst är beroende av om Bolagets nya projekt utfaller i enlighet med förväntningarna och av om Bolaget lyckas locka tillräckligt med nytt kapital för att både fullfölja de pågående projekten och för att investera i nya projekt. Skulle Texas Onshores förhoppningar om framtida intäkter och investeringskapital inte uppfyllas, kan det uppstå problem för Bolaget att fullfölja vissa projekt, vilket naturligtvis skulle innebära att Texas Onshore får revidera sina strategiska mål.

BOLAGET I FRAMTIDEN



Rust 1

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, likt oljekrisen på 70-talet, kan 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 vo-

lym. 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.

OLJA – EN DEL AV VÅR VARDAG

Oljan används till största delen som energikälla, men den har också andra användningsområden. Omkring 10% av den totala råoljeproduktionen 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. Tack vare nya tekniska rön och framsteg och de stigande priserna kan det vara lönsamt att överväga alternativa prospekteringsätt. 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. Samtidigt sjunker ofta kostnaderna, vilket 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. Denna staten har de största reserverna näst efter Mexikanska Golfen på den nordamerikanska kontinenten. Många gånger är de bolag man konkurrerar med avsevärt större. Bolaget bildar dock i ett senare skede av ett prospekteringsprojekt nätverk och allianser med vissa av dessa konkurrenter, då man kompletterar varandra på flera förekommande områden, allt ifrån finansiell styrka till tekniskt know-how.



DEN AMERIKANSKA OLJE- OCH GASBRANSCHEN

Den amerikanska oljeindustrin består av ca 280 publika bolag. Dessutom finns det ett stort antal små och medelstora bolag i Texas och andra stater, liksom fondägda investeringsbolag, som agerar på marknaden genom att köpa producerande oljefält, driva dessa fält, och även engagera sig i borrning för nya reserver.

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

Prissammansättning mellan oljeföretagen

Prissammansättningen av tjänster mellan oljeföretagen varierar. Man utgår från en vedertagen prissättning som kan sägas vara en standard. Då oljebolag växer genom de olje- och gasreserver de finner är letandet efter nya reserver en vital del för alla oljeföretag på marknaden. Detta har lett fram till en gemensam kraftansträngning för de oberoende oljebolagen, då de ensamma inte har tillräckligt med riskkapital att satsa på borrningar. Det är därför mycket vanligt att flera oljeföretag går ihop för att gemensamt exploatera ett område.

Normalt arbetar man upp ett exploateringsprogram som erbjuds till andra oljeföretag. Det kan vara en enkel borrning men också stora program på mer än 100 borrningar. Innehavaren av prospekteringen, operatören, hanterar allt från att leasa marken, sköta prissförhandlingar, arbeta fram beslutsunderlag, övervaka borrningen, 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 log-

gar, 2-D seismiska undersökningar, 3-D seismiska undersökningar och historiska siffror från myndigheter på oljeproduktionen i närområdet.

Följande information är standardvillkor vid exploateringsprogram. Industrivillkoren varierar utifrån parametrar såsom erhållen nettoränta, storlek och kvalitet på arendeläge och utvecklingspotential. Villkoren förhandlas vid varje enskild borrning och kan variera från nedanstående men kostnadsupplägget för ett typiskt exploateringsprojekt i USA är följande:

1. Geologisk avgift. Det är en rörlig kostnad som täcker exploateringskostnaderna, utvecklingskostnaderna och försäljningen. Den täcker administration av exploateringen och operatörens genomlysning av projektet.

2. Arrendeavgift (Leasing). Alla företag betalar 100% av kostnaderna för arrendeavgifterna. Alla andra utom operatören kan sammanlagt maximalt erhålla 75 procent rörelseintresse (WI) i fältet. (Operatören har normalt minst 25% rörelseintresse i fältet utan kostnad).

3. Borrningkostnaden. Alla företag betalar 100% för kostnaden att borra fram till slutförande - operatören erhåller vanligtvis 25% utan kostnad. Därefter betalar var och en för sin del i enlighet med rörelseintresset.

4. Royalty. 0,5-2% royalty (ORRI) utgår till geologer och ingenjörer av intäkterna från källan.

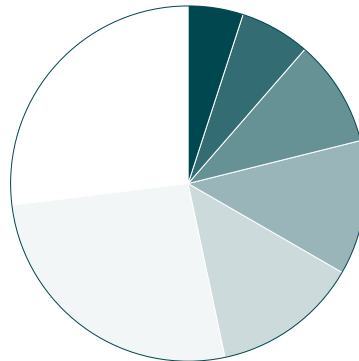
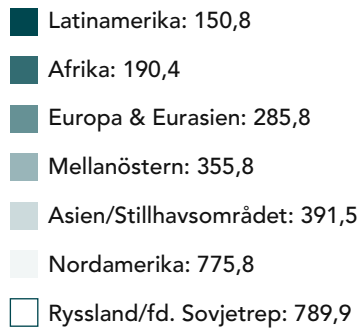


MARKNADEN

VÄRLDSPRODUKTION AV NATURGAS OCH RÅOLJA

NATURGAS

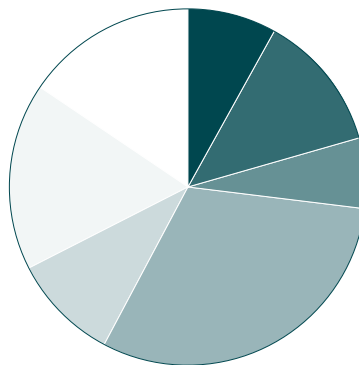
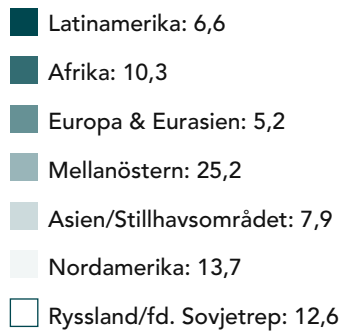
Total produktion 2940 BCM (miljarder kubikmeter)



Andel av totala produktionen i procent

RÅOLJA

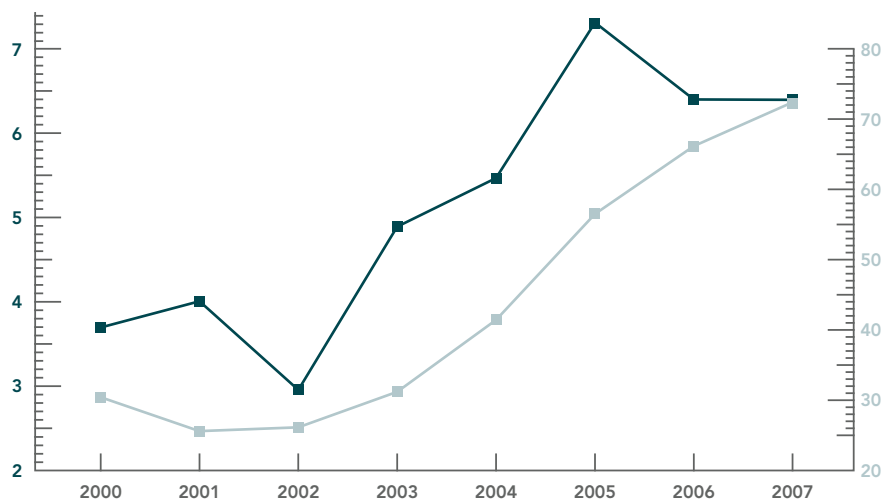
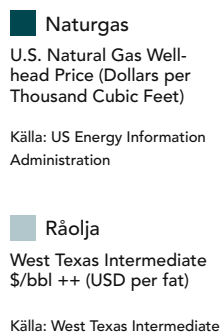
Total produktion 81,5 bopd (miljoner oljefat per dag)



Andel av totala produktionen i procent

Källa: BP Statistical Energy Review 2008

Prisutveckling – USA



FRÅN PROSPEKT TILL PRODUCERANDE KÄLLA – EN GUIDE

1. Partnerscreening

Texas Onshore Resources (TOR) letar efter en lämplig prospektskapare (Prospect Creator) och operatör. Valet görs på grundval av tidigare resultat, ärlighet, integritet, affärsplan och kvalitet på prospekten.

2. Förslag

TOR får ett prospektförslag och gör en utvärdering. Utvärderingen omfattar förslaget geologiska/geofysiska förtjänster, risknivån, kostnaderna och potentiella reserver. Detta leder fram till ett förhållande för avkastning/risk.

3. Rekommendation

Om TOR:s ledning finner prospektet intressant görs en rekommendation till Texas Onshores AB:s VD. Baserat på kostnaden och risken föreslår ledningen en omfattning av rörelseintresset (WI).

4. Förhandling

TOR förhandlar med operatören om villkoren för deltagande. Om parterna kommer överens leder detta till ett avtal om deltagande (participation agreement), som stipulerar TOR:s grad av åtagande samt operatörens prestationer avseende borring, utvärdering, slutförande. Dessutom tecknas ett Joint Operating Agreement som reglerar operationella frågor. Produktionsutrustningen ägs eller hyrs av Texas med den andel man överenskommer om med de andra parterna.

5. Borrningsprocessen

- Operatören kontrollerar att alla avtal avseende mineralarrende (mineral leases) är på plats.
- Rigger kontrakteras med en underleverantör.
- Alla nödvändiga dokument och tillstånd förbereds
- Källan borras och utvärderas efter att stipulerat djup nåtts.

6. Slutförande (Completion)

- Om källan inte visat sig ha producerande/ekonomiska reserver, pluggas den igen och överges.
- I annat fall slutförs arbetet med källan så att den kan bli producerande. Det görs också en utvärdering om det kan behövas ytterligare borring och utveckling.

7. Utvecklingsbeslut

Beslut fattas ifall man ska utveckla borringarna i samma område, och i så fall hur många källor som ska borras.



TEKNISKA HJÄLPMEDEL – 3D-SEISMIK

Det börjar bli allt svårare att hitta nya olje- och gasfält. Därför är det oerhört viktigt att minimera riskerna för torra hål, som dessutom är oerhört kostsamma.

Idag är 3D-seismik den populäraste tekniken som används för att hitta och utveckla producerande fyndigheter. Det finns flera företag som nu utvecklar 3D-seismiska undersökningar, som sedan säljs till olje- och gasindustrin. Enligt statistik bör 60% av alla borrade källor, baserade på 3D-seismik, resultera i producerande fält. Tidigare hävdades det att framgångsfrekvensen före 3D-seismiken låg på en av tio källor.

En seismisk undersökning innebär att lågfrekventa ljudvågor genereras på jordytan för att man ska kunna hitta underjordiska geologiska formationer som skulle kunna innehålla kolväten. När ljudvågorna skickas genom jordskorpan studsar vissa av vågorna uppåt när jordformationerna byter karaktär. Sensorer vid jordytan fångar sedan upp och registrerar dessa reflekterade ljudvågor. Ljudvågor som reflekteras från ytligare formationer kommer upp snabbare än de som reflekteras från djupare formationer. Av detta genereras en bild av de olika formationernas djup och sammansättning.

Sammanställa och tolka geofysiskt data

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

I 3D-seismiska undersökningar ingår en komplex datorisering av seismisk data som sammanställs till en transparent kub av jorden. Resultaten från en 3D-seismik visas på samma sätt som magnetröntgen visar resultat inom medicin. Dataprogrammet presenterar ett snitt av bergsgrunden med en tydlig databild. Bilden är färgkodad för

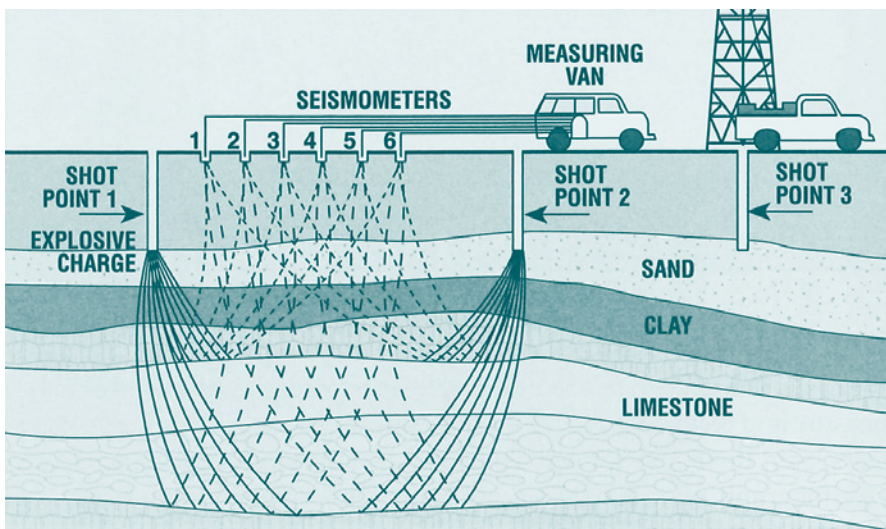
att indikera de mest genomträngliga jordskikten, formationsgränser, förkastningar och avbrott.

3D-seismiken visar var kolvätereserverna kan ligga inom ett område och genom geologiskt arbete kan man isolera den bästa borrhingsmöjligheten för att lokalisera dessa reserver.

Konkurrens på samma villkor

När 3D-seismiken var ny var användandet nästan uteslutande förbehållet de stora multinationella oljebolagen. De var de enda med ekonomiska resurser att investera i den då så kostsamma utvecklingen och datorkapaciteten. Men i takt med att PC:n utvecklades, blev kraftfullare och billigare, blev det också möjligt att köpa den nödvändiga datorkapaciteten för de medelstora oljebolagen för att kunna göra seismiska undersökningar.

Idag ger tekniken de mindre oljebolagen möjlighet att konkurrera med de största, då denna teknik gör det billigare att hitta olja. Dessutom gör tekniken det möjligt att scanna äldre fält och finna reserver som inte var möjliga att upptäcka tidigare. 3-D-seismiska undersökningar används för att hitta, utnyttja och utveckla de tusentals mindre reserver som har missats genom åren och som tidigare ansågs för dyra att hitta och exploatera.



Källa: A Dictionary for the Oil and Gas Industry, Petex, University of Texas, Austin, 2005

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 borrats delar man upp olje- och gasreserver i olika kategorier - "bevisade, sannolika och möjliga".

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 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.



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 pristoppar. 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 förbrukar man i USA mer än 20.114 miljoner ton per dag. 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. Konkurrenten 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.

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, globalt, den närmaste sjuårsperioden.

Inhemska olja bättre

Oljan i USA anses av vissa hålla en bättre kvalitet. Detta, 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

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. 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 rekordhöga oljepriser har skapat astronomiska vinster hos världens oljejättar. 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 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 "oljebörser" 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.

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.

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.

Faktauppgifter ovan har hämtats från www.kkrva.se (Sveriges framtida energiförsörjning: Oljans och naturgasens roll, Artikel av Gunnar Agfors på Kungliga krigsvetenskapsakademiens hemsida), Utrikespolitiska Institutets 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).

SKATTEFRÅGOR

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.

Beskattnings vid avyttring av aktier i Bolaget

Avyttrar aktieägare erhållna aktier i Bolaget kan kapitalvinstbeskattnings 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 procent 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.

Beskattnings 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 innehafvs 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 skatterettsligt 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). Bolagets aktier är denominerade i svenska kronor.

Bolaget är inte noterat och är därför inte skyldigt att iaktta svensk kod för bolagsstyrning. Bolaget befinner sig i ett utvecklingsskede. 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 försäkringskydd är tillfredsställande med hänsyn till verksamhetens art och omfattning.

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.

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 SEK och högst 88 000 000 SEK.

5. Aktiernas antal

Antalet aktier skall vara lägst 220 000 000 och högst 880 000 000 stycken.

6. Aktieslag mm

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.

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 samt styrelseordförande och, när revisorsval skall 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 ordinarie bolagsstämma den 10 juni 2008.

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

FINANSIELL INFORMATION

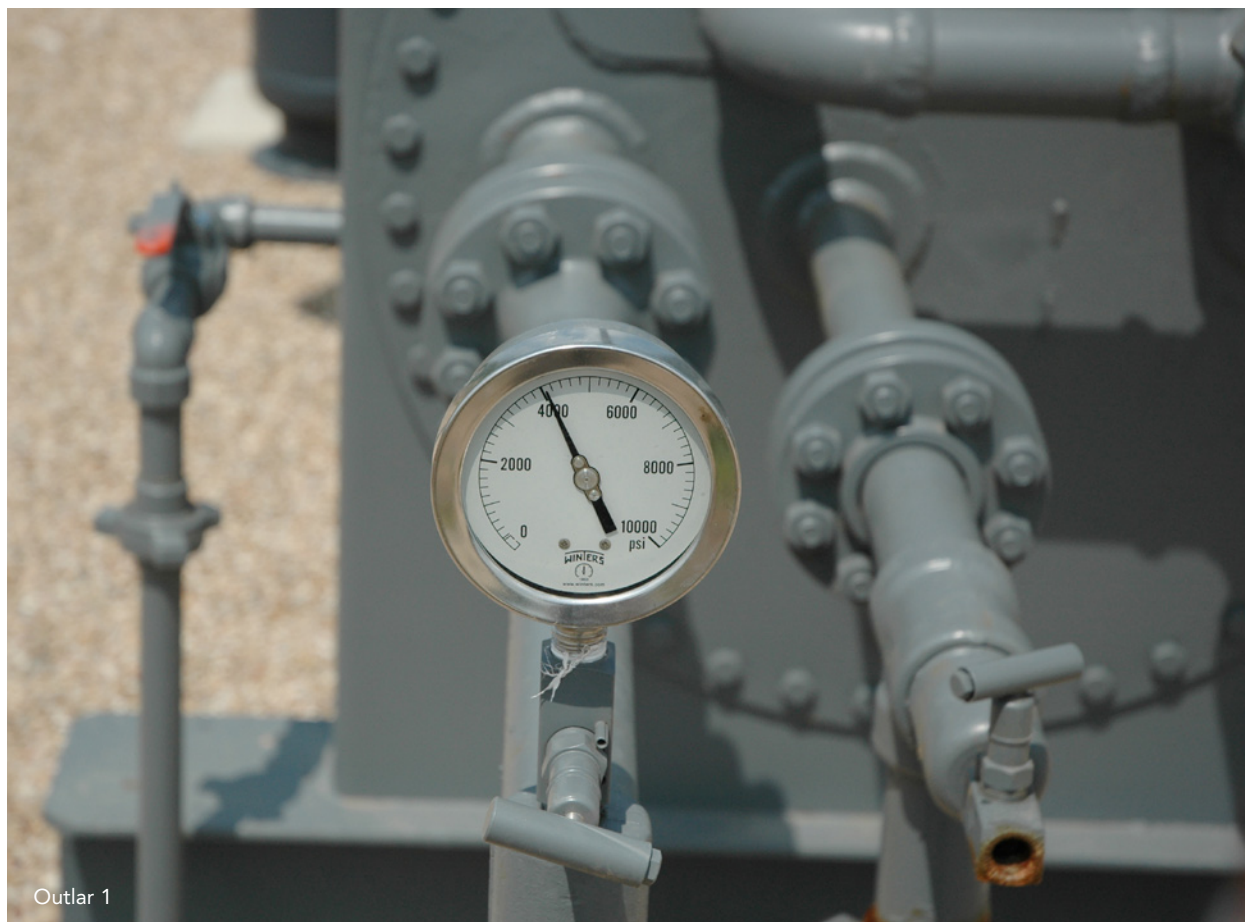
Bolagets räkenskapsår är kalenderår. Bolaget inledde sin verksamhet under 2005. Det finns således tre reviderade och fastställda årsredovisningar tillgängliga, 2005, 2006 och 2007. På de efterföljande sidorna återfinns de fullständiga årsredovisningarna för räkenskapsåren 2005, 2006 och 2007.

Årsredovisningarna kan även laddas ner från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

Dessutom finns det möjlighet att ta del av Bolagets delårsrapporter i enlighet med nedanstående införlivande.

INFÖRLIVANDE GENOM HÄNVISNING

Bolagets delårsrapport per 2007-06-30 och 2007-06-30 införlivas i detta prospekt genom hänvisning till Bolagets hemsida, www.texasonshore.se varifrån de fullständiga delårsrapporterna kan laddas ner.



Outlar 1

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

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Allmänt om verksamheten

Bolaget skall vara verksam 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.).

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

RESULTATRÄKNING

	Not	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
		2005-05-01 --2005-12-31	2005-05-01 --2005-12-31	2004-05-01 --2005-04-30
Övriga rörelseintäkter		7 304	0	0
		<u>7 304</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Rörelsens kostnader				
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		-40 198	-32 894	0

BALANSRÄKNING

	Not	Koncernen	Moderbolaget	Moderbolaget
		2005-12-31	2005-12-31	2005-04-30
Tillgångar				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar				
Working interests	2	4 444 324	0	0
		<u>4 444 324</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Finansiella anläggningstillgångar				
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
		<u>15 000 000</u>	<u>19 401 304</u>	<u>100 000</u>
Summa anläggningstillgångar		19 444 324	19 401 304	100 000
Omsättningstillgångar				
Kassa och bank				
		<u>2 147 965</u>	<u>2 147 965</u>	<u>0</u>
Summa omsättningstillgångar		2 147 965	2 147 965	0
Summa tillgångar		21 592 289	21 549 269	0

BALANSRÄKNING forts.

	Not	Koncernen 2005-12-31	Moderbolaget 2005-12-31	Moderbolaget 2005-04-30
Eget kapital och skulder				
Eget kapital				
- Bundet eget kapital	6			
Aktiekapital (200 000 aktier)		100 000	100 000	100 000
Bundna reserver/Reservfond		50 983	0	0
		150 983	100 000	100 000
- Fritt eget kapital	6			
Fria reserver/Balanserad vinst eller förlust		-659	0	0
Årets resultat		-40 198	-32 894	0
		-40 857	-32 894	0
Summa eget kapital		110 126	67 106	100 000
Långfristiga skulder				
Övriga skulder		201 000	201 000	0
Summa långfristiga skulder		201 000	201 000	0
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		21 281 163	21 281 163	0
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>

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	2005
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.

*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 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 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.

FINANSIELLA RAPPORTER

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
					7 500

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

Årsredovisning – 2006

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Allmänt om verksamheten

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

2006 i korthet

- I januari-februari borrades Johnson 1. Mängden kolväten var för liten och källan pluggades.
- Borrningen av Butler gasenhet 1 i juni var en framgång. Källan beräknades innehålla 33,6 miljoner kubikmeter (1,2 BCF) naturgas.
- Nyemissionen från 14 juni t o m 31 juli förlängdes till 11 oktober. Allmänheten välkomnades att delta. Teckningskursen vid emissionen var 50 öre/aktie. 188 personer tecknades sig för 9 090 000 aktier till ett värde av drygt 4,5 miljoner kronor.
- I augusti presenterades projekten Nixon (sedermera Kendleton), Rust och Casino Royal i samband med en Roadshow.
- Casino Royale. Texas Onshore kontrakterades i september. Åtagandet innebär en seismisk 3D-studie baserat på 14 potentiella prospektområden.
- I oktober öppnade Texas Onshore Resources sitt kontor i Houston. Ron Evans anställdes som Vice President och Controller.
- Borrningen av källorna Yackel 1 och Schmidt 1 i december blev lyckade. Potentiella reserver på 28-33,6 miljoner kubikmeter (1,0-1,2 BFC) naturgas noterades för varje källa.
- Texas Onshore ingår i ett åtagande i borrningen av källan Wied 1 i Colorado County, Texas.

Flerårsöversikt

Nedan visas utvecklingen under de senaste två åren.

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

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

Koncernförhållande

Bolaget är ett dotterbolag till 2B Real Estate AB, Org. nr 556394-0310. Av årets inköp / försäljning avser 0% / 100% företag inom koncernen.

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
Styrelsens förslag till disposition	
Balanseras i ny räkning	-6 144 061
Summa	-6 144 061

RESULTATRÄKNING

	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	7304	0	0
		0	7304	637 148	0
Rörelsens kostnader					
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
Resultat från finansiella investeringar					
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

BALANSRÄKNING

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immatriella anläggningstillgångar					
		0	0	0	0
Working interests	5	14 928 555	4 444 324	0	0
		14 928 555	4 444 324	0	0
Materiella anläggningstillgångar					
Inventarier, verktyg och installationer	6	254 207	0	0	0
		254 207	0	0	0
Finansiella anläggningstillgångar					
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
		6 466 698	15 000 000	23 808 048	19 401 304
Summa anläggningstillgångar		21 649 460	19 444 324	23 808 048	19 401 304
Omsättningstillgångar					
Kortfristiga fordringar					
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
		117 559	0	42 007	0
Kassa och bank		801 291	2 147 965	564 539	2 147 965
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

BALANSRÄKNING forts.

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital					
– Bundet eget kapital	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
		25 851 769	150 983	26 645 000	100 000
– Fritt eget kapital	10				
Fria reserver/Balanserad vinst eller förlust		25 270	-659	-32 894	0
Årets resultat		-7 436 686	-40 198	-6 111 167	-32 894
		-7 411 416	-40 857	-6 144 061	-32 894
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					
Ställda säkerheter		INGA	INGA	INGA	INGA
Ansvarsförbindelser		INGA	INGA	INGA	INGA

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.

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.

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.

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. Avskrivningar och nedskrivningar framgår av not för respektive balanspost.

Materiella anläggningstillgångar	Koncernen	
	2006	2005
Inventarier	20%	0%

Immateriella anläggningstillgångar

Working interests

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.

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.

Impairmenttest (ett s. k "ceiling 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.

Övriga externa kostnader

Leasingkostnader

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

Not 1	Arvoden till revisor	Koncernen		Moderbolaget	
		2006	2005	2006	2005
	Lindebergs Grant Thornton				
	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.

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

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

	Koncernen		Moderbolaget	
	2006	2005	2006	2005
Löner och ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör 1)	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	
Övriga sociala kostnader	45 237	0	41 608	0
	45 237	0	41 608	0
Styrelsen				
Kvinnor	0	0	0	0
Män	3	3	3	3
Företagsledning och VD				
Kvinnor	0	0	0	0
Män	1	1	1	1
Not 3 Resultat från övriga värdepapper				
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				
Ränteintäkter	196 326	0	196 326	0
Ränteintäkter skattefria	160	0	160	0
Ränteintäkter kundfordringar	667 900	0	667 900	0
Övriga finansiella intäkter	115 000	0	115 000	0
Avser omsättningstillgångar	979 386	0	979 386	0

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				
		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

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH NOTER

	Organisationsnr.	Företagets säte	Antal andelar	Kapital andel	Bokfört värde
Direkt ägda					
Texas Onshore Investment Inc	27-0138516	Texas, USA	1 000	100%	7 500
Indirekt ägda					
Texas Onshore Resources Inc	27-0138518	Texas, USA	1 000	100%	
					7 500
Not 8	Fordringar hos koncernföretag		Koncernen		Moderbolaget
		2006-12-31	2005-12-31	2006-12-31	2005-12-31
		0	0	4 393 804	0
		0	0	12 948 314	4 393 804
		0	0	17 342 118	4 393 804
		0	0	17 342 118	4 393 804
Not 9	Andra långfristiga värdepappersinnehav				
		0	0	15 000 000	0
		0	0	0	15 000 000
		0	0	-4 175 857	0
		0	0	10 824 143	15 000 000
		0	0	-4 365 713	0
		0	0	-4 365 713	0
		0	0	6 458 430	15 000 000

Not 10 Eget kapital

Koncernen	Aktiekapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa
Belopp vid årets ingång	100 000	50 983	-40 857	110 126
Årets omräkningsdifferens	0	-844 214	66 127	-778 087
Nyemission	22 909 000	3 636 000	0	26 545 000
Årets resultat			-7 436 686	-7 436 686
Belopp vid årets utgång	23 009 000	2 842 769	-7 411 416	18 440 353
Moderbolaget	Aktiekapital	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
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 2007-05-31


Thord Lernesjö
Verkställande direktör


Björn Goldman



Roul Rohlsson

Min revisionsberättelse har lämnats 2007-05-31


Auktoriserad revisor
Lindebergs Grant Thornton AB

REVISIONSBERÄTTELSE

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Texas Onshore AB för räkenskapsåret 2006-01-01--2006-12-31.

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar. Jag tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, behandlar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Malmö den 31 maj 2007



Stig Löf
Auktoriserad revisor

Årsredovisning – 2007

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Allmänt om verksamheten

Moderföretag

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

Ekonomisk översikt

Koncern	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning, tkr	5 474	-	7
Resultat efter finansiella poster, tkr	-4 623	-7 437	-40
Soliditet, %	69	82	1

Moderföretag	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning, tkr	1 240	637	-
Resultat efter finansiella poster, tkr	-1 898	-6 111	-33
Soliditet, %	75	84	-

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst eller förlust

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att den ansamlade förlusten, kronor 8 041 898, behandlas enligt följande:

	Belopp i SEK
Balanseras i ny räkning	-8 041 898
Summa	-8 041 898

Vad beträffar företagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.

RESULTATRÄKNING - KONCERN

Belopp i SEK	Not.	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	1	5 474 395	-
		5 474 395	-
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	2	-5 524 286	-2 747 331
Personalkostnader	3	-1 988 566	-274 776
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-1 949 318	-15 159
Rörelseresultat		-3 987 775	-3 037 266
Resultat från finansiella poster			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	4	-644 616	-5 378 051
Ränteintäkter och liknande resultatposter	5	29 773	979 386
Räntekostnader och liknande resultatposter		-19 926	-755
Resultat efter finansiella poster		-4 622 544	-7 436 686
Resultat före skatt		-4 622 544	-7 436 686
Årets resultat		-4 622 544	-7 436 686

BALANSRÄKNING - KONCERN

Belopp i SEK	Not.	2007-12-31	2006-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Working interests	6	26 578 737	14 928 555
		26 578 737	14 928 555
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier och verktyg	7	292 035	254 207
		292 035	254 207
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i intresseföretag		-	8 268
Andra långfristiga värdepappersinnehav		-	6 458 430
		-	6 466 698
Summa anläggningstillgångar		26 870 772	21 649 460
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		10 723	-
Fordringar hos intresseföretag		22 729	75 552
Övriga fordringar		74 610	34 654
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		1 013 695	7 353
		1 121 757	117 559
Kassa och bank		129 076	801 291
Summa omsättningstillgångar		1 250 833	918 850
SUMMA TILLGÅNGAR		28 121 605	22 568 310

FINANSIELLA RAPPORTER

Belopp i SEK	Not.	2007-12-31	2006-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	10		
Aktiekapital		23 447 833	23 009 000
Bundna reserver		7 907 099	2 842 769
Fria reserver		-7 325 091	25 270
Årets resultat		-4 622 544	-7 436 686
Summa eget kapital		19 407 297	18 440 353
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		126 146	237 216
Skulder till moderföretag		7 293 764	3 834 769
Skulder till andra närstående fysiska och juridiska personer		17 592	-
Övriga kortfristiga skulder		1 222 875	32 809
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		53 931	23 163
		8 714 308	4 127 957
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		28 121 605	22 568 310

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser - koncern

Ställda säkerheter för egna skulder och avsättningar	-	-
Summa	-	-
Övriga ställda panter och säkerheter	-	-
Summa	-	-
Ansvarsförbindelser	-	-
Summa	-	-

KASSAFLÖDESANALYS - KONCERN

Belopp i SEK	2007-12-31	2006-12-31
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	-4 727 764	-7 463 435
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	1 688 988	15 162
	-3 038 776	-7 448 273
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	-3 038 776	-7 448 273
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	-815 065	-125 827
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder	4 387 987	273 187
Kassaflöde från den löpande verksamheten	534 146	-7 300 913
Investeringsverksamheten		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-14 959 036	-11 906 165
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-139 566	-288 012
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	-	-4 406 744
Avyttring av finansiella anläggningstillgångar	7 103 046	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-7 995 556	-16 600 921
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	6 927 750	26 545 000
Upptagna lån	-	17 762 757
Amortering av låneskulder	-	-21 744 798
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	6 927 750	22 562 959
Årets kassaflöde	-533 660	-1 338 875
Likvida medel vid årets början	801 291	2 147 965
Kursdifferens i likvida medel	-138 555	-7 799
Likvida medel vid årets slut	129 076	801 291

Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys - koncern

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet m m		
Av- och nedskrivningar av tillgångar	1 949 314	15 162
Orealiserade kursdifferenser	384 290	-
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	-644 616	-
	1 688 988	15 162

RESULTATRÄKNING - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	1	1 240 100	637 148
		1 240 100	637 148
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader	2	-3 344 865	-2 131 994
Personalkostnader	3	-543 909	-216 901
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-21 413	-
Rörelseresultat		-2 670 087	-1 711 747
Resultat från finansiella poster			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	4	-644 616	-5 378 051
Ränteintäkter och liknande resultatposter	5	1 433 943	979 386
Räntekostnader och liknande resultatposter		-17 077	-755
Resultat efter finansiella poster		-1 897 837	-6 111 167
Resultat före skatt		-1 897 837	-6 111 167
Årets resultat		-1 897 837	-6 111 167

BALANSRÄKNING - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	2007-12-31	2006-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	7	85 654	-
		85 654	-
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	8	7 500	7 500
Fordringar hos koncernföretag	9	33 763 983	17 342 118
Andra långfristiga värdepappersinnehav		-	6 458 430
		33 771 483	23 808 048
Summa anläggningstillgångar		33 857 137	23 808 048
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Kortfristiga fordringar			
Övriga fordringar		74 610	34 654
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		45 369	7 353
		119 979	42 007
Kassa och bank		98 394	564 539
Summa omsättningstillgångar		218 373	606 546
SUMMA TILLGÅNGAR		34 075 510	24 414 594

BALANSRÄKNING - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	2007-12-31	2006-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	10		
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		23 447 833	23 009 000
Överkursfond		10 124 917	3 636 000
		33 572 750	26 645 000
Fritt eget kapital			
Vinst eller förlust föregående år		-6 144 061	-32 894
Årets resultat		-1 897 837	-6 111 167
		-8 041 898	-6 144 061
Summa eget kapital		25 530 852	20 500 939
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		-	22 914
Skulder till moderföretag		7 268 573	3 834 769
Övriga kortfristiga skulder		1 222 155	32 809
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		53 930	23 163
		8 544 658	3 913 655
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		34 075 510	24 414 594

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser - koncern

Panter och säkerheter för egna skulder	-	-
Summa	-	-
Övriga ställda panter och säkerheter	-	-
Summa	-	-
Ansvarsförbindelser	-	-
Summa	-	-

KASSAFLÖDESANALYS - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	2007-12-31	2006-12-31
Den löpande verksamheten		
Resultat efter finansiella poster	-1 897 837	-6 111 167
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	-623 203	-
	-2 521 040	-6 111 167
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	-2 521 040	-6 111 167
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	-77 971	-42 007
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder	4 631 003	58 886
Kassaflöde från den löpande verksamheten	2 031 992	-6 094 288
Investeringsverksamheten		
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-107 067	-
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	-16 421 866	-4 406 744
Avyttring av finansiella anläggningstillgångar	7 103 046	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-9 425 887	-4 406 744
Finansieringsverksamheten		
Nyemission	6 927 750	26 545 000
Amortering av låneskulder	-	-17 627 394
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	6 927 750	8 917 606
Årets kassaflöde	-466 145	-1 583 426
Likvida medel vid årets början	564 539	2 147 965
Likvida medel vid årets slut	98 394	564 539

Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys - koncern

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet m m		
Av- och nedskrivningar av tillgångar	21 413	-
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	-644 616	-
	-623 203	-

REDOVISNINGSPRINCIPER OCH BOKSLUTSKOMMENTARER

Belopp i SEK om inget annat anges.

Allmänna redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd.

Värderingsprinciper m m

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

Immateriella tillgångar

Working interests

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 borring och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen. Aktiverade kostnader avskrivs 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 utförs 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 test (ett s. k "ceiling test") utförs 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 räkenskaper.

Materiella tillgångar

Avskrivningsprinciper för materiella anläggningstillgångar

Avskrivningar enligt plan baseras på ursprungliga anskaffningsvärden minskat med beräknat restvärde. Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Följande avskrivningstider tillämpas:

	Koncern år	Moderföretag år
Materiella anläggningstillgångar:		
-Inventarier, verktyg och installationer	5	5

Fordringar

Fordringar är redovisade till anskaffningsvärde minskat med eventuell nedskrivning.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation RR1:00.

Dotterföretag

Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftmässiga och finansiella styrningen. Dotterföretag redovisas i normalfallet enligt förvärvsmetoden. Förvärvsmetoden innebär att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom moderföretaget indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder. Från och med förvärvstidpunkten inkluderas i koncernredovisningen det förvärvade företagets intäkter och kostnader, identifierbara tillgångar och skulder liksom eventuell uppkommen goodwill eller negativ goodwill.

Koncernuppgifter

Av moderföretagets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 0% av inköpen och 100% av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som företaget tillhör.

Koncernförhållande

Bolaget är ett dotterbolag till 2B Real Estate AB, org. nr. 556394-0310. Av årets inköp/försäljning avser 0%/100% företag inom koncernen.

NOTER

Not 1 Nettoomsättning per rörelsegrän och geografisk marknad

	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Koncern		
Nettoomsättning per rörelsegrän		
Olja	395 102	-
Gas	5 055 845	-
Försäljning till Moderbolag	23 448	-
	5 474 395	-
Moderföretag		
Internförsäljning	1 240 100	637 148
	1 240 100	637 148

Not 2 Ersättning till revisorer

Koncern		
Lindebergs Grant Thornton AB		
Revisionsarvode	150 000	30 000
Andra uppdrag	30 000	59 000
Summa	180 000	89 000
Moderföretag		
Lindebergs Grant Thornton AB		
Revisionsarvode	150 000	30 000
Andra uppdrag	30 000	59 000
Summa	180 000	89 000

Not 3 Anställda och personalkostnader

Medelantalet anställda	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Moderföretag		
Män	1	1
Kvinnor	2	-
Totalt i moderföretaget	3	1
Dotterföretag		
Män	1	1
Kvinnor	-	-
Totalt i dotterföretag	1	1
Koncernen totalt	4	2
 Könsfördelning i företagsledningen		
	2007-12-31	2006-12-31
	Andel kvinnor i %	Andel kvinnor i %
Moderföretag		
Styrelsen	-	-
Övriga ledande befattningshavare	-	-
Koncern		
Styrelsen	-	-
Övriga ledande befattningshavare	-	-
 Löner, andra ersättningar och sociala kostnader		
	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Moderföretag		
Styrelse och VD	185 000	170 752
Övriga anställda	233 494	-
Summa	418 494	170 752
Sociala kostnader	110 230	41 606
(varav pensionskostnader)	-	-
Dotterföretag		
Styrelse och VD	797 648	-
Övriga anställda	476 068	47 417
Summa	1 273 716	47 417
Sociala kostnader	92 074	3 631
(varav pensionskostnader)	-	-
Koncern		
Styrelse och VD	982 648	170 752
Övriga anställda	709 562	47 417
Summa	1 692 210	218 169
Sociala kostnader	202 304	45 237
(varav pensionskostnader)	-	-

Not 4 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Koncern		
Nedskrivning/återföring av värdepapper	-4 365 713	4 365 713
Försäljning av aktier	5 010 329	1 012 338
	644 616	5 378 051
Moderföretag		
Nedskrivning /återföring av värdepapper	-4 365 713	4 365 713
Försäljning av aktier	5 010 329	1 012 338
	644 616	5 378 051

Not 5 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2007-01-01- 2007-12-31	2006-01-01- 2006-12-31
Koncern		
Ränteintäkter, övriga	29 773	979 386
	29 773	979 386
Moderföretag		
Ränteintäkter, koncernföretag	1 408 748	-
Ränteintäkter, övriga	25 195	979 386
	1 433 943	979 386

Not 6 Working interest

	2007-12-31	2006-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	14 928 555	4 444 324
-Nyanskaffningar	14 959 036	11 092 524
-Årets omräkningsdifferenser	-1 445 857	-608 293
	28 441 734	14 928 555
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Årets avskrivning enligt plan	-1 861 065	-
-Årets omräkningsdifferenser	-1 932	-
	-1 862 997	-
Redovisat värde vid årets slut	26 578 737	14 928 555

Not 7 Inventarier, verktyg och installationer

	2007-12-31	2006-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	268 330	-
-Nyanskaffningar	139 566	268 330
-Årets omräkningsdifferenser	-17 223	-
	390 673	268 330
 <i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Vid årets början	-14 123	-
-Nyanskaffningar	-88 249	-15 159
-Årets omräkningsdifferenser	3 734	1 036
	-98 638	-14 123
Redovisat värde vid årets slut	292 035	254 207
 Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Nyanskaffningar	107 067	-
	107 067	-
 <i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Årets avskrivning enligt plan	-21 413	-
	-21 413	-
Redovisat värde vid årets slut	85 654	-

Not 8 Andelar i koncernföretag

	2007-12-31	2006-12-31
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	7 500	7 500
Redovisat värde vid årets slut	7 500	7 500

Specifikation av moderföretagets innehav av aktier och andelar i koncernföretag

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Dotterföretag / Org nr / Säte	Antal andelar	i %	Redovisat värde
Texas Onshore Investment Inc., 27-0138516, USA	1000	100	7500
Texas Onshore Resources Inc., 27-0318518, USA	1000	100	
			7500

Not 9 Fordringar hos koncernföretag

	2007-12-31	2006-12-31
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	17 342 118	4 393 804
-Tillkommande fordringar	16 421 865	12 948 314
Redovisat värde vid årets slut	33 763 983	17 342 118

Not 10 Eget kapital

	Aktiekapital	Bundna reserver	Fria reserver	
Koncern				
Utgående balans enligt balansräkning föregående år	23 009 000	2 842 769	-7 411 416	
Nyemission	438 833	6 488 917		
Årets omräkningsdifferens		-1 424 587	86 325	
Årets resultat			-4 622 544	
Vid årets slut	23 447 833	7 907 099	-11 947 635	
	Aktiekapital	Överkursfond	Balanserad vinst	Årets vinst
Moderföretag				
Vid årets början	23 009 000	3 636 000	-32 894	-6 111 167
Nyemission	438 833	6 488 917	6 488 917	
Omföring av föreg års vinst			-6 111 167	6 111 167
Årets resultat				-1 897 837
Vid årets slut	23 447 833	10 124 917	-6 144 061	-1 897 837

Antal A aktier 100 000 000
 Antal B aktier 134 478 333

Underskrifter

Malmö 2008-05-27



Björn Goldman

Thord Lernesjö
Verkställande direktör

Roul Rohlsson

Min revisionsberättelse har lämnats den 27 maj 2008

Stig Löf
Auktoriserad revisor

Koncernens resultat- och balansräkning samt moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för faställelse på ordinarie årsstämma.

REVISIONSBERÄTTELSE

Jag har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Texas Onshore AB (publ) för år 2007. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Mitt ansvar är att uttala mig om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av min revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att jag planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra mig om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för mitt uttalande om ansvarsfrihet har jag granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Jag har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Jag anser att min revision ger mig rimlig grund för mina uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Jag tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, behandlar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Helsingborg den 27 maj 2008



Stig Löf
Auktoriserad revisor

ORDLISTA

3D – Geologiskt data i tre dimensioner – högt informationsinnehåll, större exakthet och precist. Dyrare undersökningsform jämfört med traditionella metoder.

Acre – Ytmått. 1 Acre = 4 046 m².

b (prefix) – Miljard = (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.

BPO (Before Payout) – Före utbetalning. Den tidsintervall av produktion i en källa som krävs för att investeringen ska betala sig. När en källa har "betalt ut" har alla kostnaderna för utrustning, borring och slutförande betalats.

BCF (Billion cubic feet) – Miljarder kubikfot. 1 miljard kubikfot=28 miljoner kubikmeter.

BO (Barrel of oil) – Fat olja. Ett fat motsvarar 159 liter.

BOE – Barrels oil equivalent, Oljeekivalent. Mått omfattande både gas och olja, då gasens volymmått konverterats till motsvarande mängd oljefat.

BOPD – Fat olja per dag.

CF – Kubikfot. Volymmått för naturgas. 1 kubikfot = 0,028 m³. Anges även som mcf, mmcf, bcf och tcf (tusen, miljoner, miljarder eller biljoner kubikfot).

CFG (Cubic feet gas) – Kubikfot naturgas.

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) – Motsvarar svenska Naturvårdsverket.

FERC (Federal Energy Regulatory Commission) – Federala energimyndigheten i USA.

Formation – Geologisk term. En geologisk bildning definierad genom jord- eller bergartssammansättning. Tillräckligt distinkt och sammanhängande för att kunna kartläggas i detalj. Några av de vanligaste formationerna i Södra Texas: Frio, Yegua, Wilcox, Cook Mountain och Edwards.

Fraktionering – Öppning av formation genom sprängning i produktionssyfte.

Färdigställande – Få en källa i produktion.

Förbättrad utvinning (Improved recovery) – att använda faktorer som vattenflöden och annan teknisk påverkan för att utvinna mer olja och gas ur en reservoar.

Förkastning – En förkastning är en geologisk spricka i jorden där ena sidan av sprickan har en annan jordart än den andra.

Gal **Gallon** – 3,78541 liter.

Naturgaskolumn – Ett vertikalt intervall som är kapabelt att producera naturgas. Den totala tjockleken av detta mäts i fot eller meter.

Gasproducerande intervall – En kommersiellt produktiv zon i en källa.

Hög vattenbrytning – Källan producerar för mycket vatten jämfört med mängden naturgas.

IEA – International Energy Agency. Sammanslutning av 26 länder för att tillvarata och utveckla energiområdet för medlemmarna.

Intervall – Vertikal zon av potentiell kommersiell produktion mätt i ett borrhål.

Loggning – Undersökning med sensorer av vätska, naturgaser och bergarten i borrhålet.

m (prefix) – Tusen

mbbl – Tusen fat.

mcf – Tusen kubikfot.

mcfpd – Tusen kubikfot per dag.

mm (prefix) – Miljon = 106

mmbbl/d – Miljoner fat olja per dag.

mmbblseq – Miljoner fat oljeekvivalenter där 6000 kubikfot naturgas = 1 fat olja.

mmbo – Miljoner fat olja.

mmbopd – Miljoner fat olja per dag.

mmcf – En miljon kubikfot.

NRI (Net Revenue Interest) – Nettointäktintresse, d v s den andel en delägare äger i källan och den andel denne erhåller av de intäkter som källan genererar.

OECD (Organization for Economic Cooperation and Development) – Organisation för ekonomiskt samarbete och utveckling.

OPEC (Organization of Petroleum Exporting Countries) – Sammanslutning av oljeexporterande länder.

ORRI (Overriding Royalty Interest) – Procentandel av produktionen eller produktionsintäkterna, produktionskostnaderna borträknade.

Prospektiva intervall – Den vertikala zon i en källa som förefaller ha potential för produktion av olja och/eller naturgas.

Prospect – Ett område med möjliga kolvätefyndigheter i sådana mängder att det ur geologisk och ekonomisk synvinkel är värt försöka utvinna en källa. Används också för att benämna en borrhålsplats.

Reserv – Kvantitet olja och/eller naturgas som förväntas möjlig att utvinna kommersiellt.

Reservoar – Underjordisk, porös och genomtränligt stycke berg, som innehåller olja och/eller naturgas.

WI (Working Interest) – Rörelseintresse, d v s Delägarens andel av driftnettot, det vill säga intäkter minus driftskostnader samt kostnaderna för borring, underhåll och slutförande av en källa.

Shothole – Testhål.

Show – Olja eller naturgas i borrhåtskor eller i borrhålsprover från en källa.

t (prefix) – Biljon = 1012 (tusen miljarder).

Torrhål – En borrhål källa som inte ger tillräckligt ekonomiskt utbyte av kolväten. Brukar också ibland benämnas med "duster", av dust = damm.

WTI (West Texas Intermediate) – Råoljetyp som används som referens för kvalitet och prissättning.

Global oljekonsumtion 2005: 82.5 MMBpd = 82 miljoner fat olja per dag eller 29 930 miljoner fat olja totalt under året.

Mezzanine Finansiering

Eftersom bankerna normalt endast beviljar krediter upp till en viss belåningsgrad, har det vuxit fram en kompletterande form av finansiering, s k mezzanine-lån. Säkerhetsmässigt är mezzanine-lån efterställda banklånen. Den högre risken för den som ger ut mezzanine-lån gör att räntan för ett mezzanine-lån är högre än för vanlig bankfinansiering. Dessutom brukar det finnas ett inslag kopplat till optioner eller aktier som gör att långgivaren får viss ersättning kopplat till värdeutvecklingen på bolaget.



Texas Onshore AB
Västra Kanalgatan 6, SE-211 41 Malmö
Tel +46 (0) 40 36 23 10, fax +46 (0) 40 36 23 29
E-post info@texasonshore.se

Texas Onshore Resources, Inc.
8554 Katy Freeway, Suite 303, Houston
Texas 77024 - USA
Phone: +1 713 647 8765, fax +1 713 647 8794
E-mail info@texasonshore.se