

# Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden

1 januari 2005 – 30 juni 2005



## Väsentliga händelser

- Tethys Oil har i Danmark ansökt hos lokala myndigheter om nödvändiga tillstånd för borrhning, med målsättningen att genomföra en prospekteringsborrhning under första halvåret 2006.
- Ansökningsperioden för den franska prospekteringslicensen, i ett område prospektivt för naturgas i Paris sedimentbassäng, har framgångsrikt avslutats. Beslut om licenstilldelning väntas mot slutet av innevarande kvartal, i vilket fall en prospekteringsborrhning kan genomföras under första halvåret 2006.
- Efter rapportperiodens utgång har Tethys Oil undertecknat ett avtal avseende en undersökningslicens, att under ett år genomföra undersökningar över ett område i centrala Marocko som är prospektivt för naturgas.
- I Turkiet har en utvärdering av Hotolicensen avslutats. Inget ytterligare arbete kommer att genomföras på licensen som kommer att frånträdas och nedlagda kostnader skrivs bort.
- Fram till den 30 juni 2005 har ingen försäljning redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år.
- Resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2005 uppgick till TSEK – 10 896 (TSEK – 2 353 för motsvarande period föregående år) och TSEK – 9 749 (TSEK – 1 844) för det andra kvartalet. En nedskrivning av olje- och gastillgångar i Turkiet (Hoto) om TSEK 8 179 har påverkat det andra kvartalet 2005 negativt.
- Resultat per aktie SEK – 2,48 (SEK – 0,78) för det första halvåret 2005 och SEK – 2,22 (SEK – 0,42) för det andra kvartalet.
- Likvida medel per den 30 juni 2005 uppgick till TSEK 47 625 (TSEK 66 017).
- Förhandlingar med flera parter om möjliga förvärv inom Tethys geografiska kärnområde pågår.

# Brev till aktieägarna

## Vänner och investerare,

Tethys kommer under resten av året att fortsätta utvärdera ett antal nya projekt samtidigt som vi kommer att jobba hårt på att utveckla de vi redan har – hela tiden med siktet inställt på att hålla en optimalt balanserad portfölj anpassad efter de skiftande omvärldsfaktorerna.

Oljepriset ger i nuläget mycket god cashflow även från liten produktion. Också vår mycket begränsade produktion i Spanien kan väntas ge ett positivt täckningsbidrag vid nuvarande priser. Naturligtvis är vi väl medvetna om vad förvärv av produktion skulle betyda för bolagets möjligheter att växa, och som komplement till vår prospekteringsportfölj, och vi förhandlar aktivt med flera parter om möjliga förvärv inom vårt geografiska kärnområde.

När väl överenskommelsen avseende en borrhälsplats för prospekteringsborrningen på licens 1/02 onshore Danmark undertecknats ökade kontakterna med lokala myndigheter i området. Borrhälsplatsen är belägen inom Karlebo kommun på Själland mellan Helsingör och Köpenhamn och följaktligen kommer borrhälsplatsen att benämnas 'Karlebo-1'. Ansökningar avseende bland annat nyttjandefrågor och bygglov har inlämnats till bland andra Karlebo Kommun i april, och i maj mötte Tethys lokala politiker, pressen och medborgarna i Karlebo vid ett stormöte där vi försökte beskriva projektet att söka naturgas i Karlebo så detaljerat som möjligt.

Dialogen här fortsätter samtidigt med att upphandlingen för borrhäls, foderrör och annan utrustning påbörjats. Tethys är stolta över att vara operatör för licens 1/02 och vi har för avsikt att genomföra arbetet här på ett sätt som inte lämnar några tvivel om vår professionalism och förmåga att verka som oljebolag.

Danska Energistyrelsen meddelade i juli att licens-tiden för borrhäls av Karlebo-1 borrhälsplatsen utökats med sex månader till december 2006. Härigenom har vi de bästa förutsättningar att planera borrhälsaktiviteterna optimalt med hänsyn till faktorer som väder, borrhälsförberedelser, tillgång på utrustning och kostnaden för denna. Efterhand som borrhälsplanerna för Karleboborrhälsplatsen blir allt fastare kommer vi att hålla Er alla uppdaterade med en ökande mängd pressreleaser om utvecklingen i licens 1/02.

Bland andra punkter av intresse märks Turkiet och nya licenser.

Genomgången av data över Hotolicensen, där den

icke kommersiella Koctepe-1 borrhälsplatsen genomfördes förra året, har avslutats med blandat resultat. Andra möjliga strukturer har identifierats inom



licensområdet, men med de reservoardata som erhålls från Koctepe-1, och jämfört med de andra investeringsmöjligheter bolaget för närvarande har, både i Turkiet och på andra platser, har vi kommit till slutsatsen att Hoto inte berättigar till ytterligare investeringar. Följaktligen kommer Tethys att lämna Hotolicensen och de pengar som investerats i Hoto, huvudsakligen borrhälskostnaden från förra året, skrivs bort.

Tethys menar att Turkiet som land är fortsatt prospektivt och vi bedriver för närvarande långt gångna förhandlingar om andelar i en ytterligare licens i en annan del av landet.

Då vi menar att Tethys har kapacitet att hantera upp till sju eller åtta licenser, har sökandet efter nya möjligheter fortsatt och också lett till vissa resultat. I juli fick vi en ettårig undersökningslicens i Marocko. Licensområdet torde vara prospektivt för naturgas och arbete kommer omedelbart att påbörjas med syfte att ur befintliga och nya data visa på områdets potential så att innan licensåret är till ända, tillräckliga data skall finnas både för att kunna attrahera en partner och motivera att omvandla licensen till en reguljär marockansk prospekteringslicens.

Som avslutning, låt mig säga att vi fortsätter framåt på alla fronter och är nöjda med de flesta resultat så här långt. De höga oljepriserna stärker alla delar av vår verksamhet. Det är sannolikt att konkurrensen kommer att öka vad gäller nya licensområden, men samtidigt torde också antalet potentiella partners för befintliga licenser att öka.

Stockholm, den 15 augusti 2005

Magnus Nordin  
*Verkställande direktör*

# Verksamhet

## Tethys Oil i korthet

Tethys Oil är ett svenskt bolag inriktat på att prospektera efter och utvinna olja och naturgas. Tethys Oils huvudsakliga geografiska fokus är Europeiska Unionen och dess kandidatländer, samt valda länder i Afrika. Aktierna är noterade på Nya Marknaden (TETY) i Stockholm. Bolaget har intresseandelar i prospekteringslicenser i Danmark, Spanien och Turkiet, en produktionslicens i Spanien och en undersökningslicens i Marocko. Tethys Oil har dessutom ett antal pågående licensansökningar, bland annat Attilalicensen i Frankrike. Bolaget söker aktivt hålla en väl balanserad portfölj med olje- och gasintressen, i olika utvecklingsfaser.

## Licenser

Land	Område	Tethys Oil, %	Total areal, km <sup>2</sup>	Operatör
Danmark	Licens 1/02	70 %	533	Tethys Oil Denmark
	Licens 1/03	70 %	1 655	Tethys Oil Denmark
Marocko	Bouanane	50%	2 100	Tethys Oil
Spanien	La Lora	22,5 % <sup>1</sup>	106	Northern Exploration Ltd.
	Valderredible	50 % <sup>2</sup>	241	Northern Exploration Ltd.
	Huermeces	50 % <sup>2</sup>	121	Northern Exploration Ltd.
	Basconcillos	50 % <sup>2</sup>	194	Northern Exploration Ltd.
Turkiet	Hoto	45 %	15	Aladdin Middle East Ltd.
	Ispandika	10 % – 45 %	965	Aladdin Middle East Ltd.
<b>Total areal</b>			<b>5 930</b>	

<sup>1</sup> Ekonomiskt intresse

<sup>2</sup> Windsor-koncernen har rätt att erhålla ett upp till 10-procentigt deltagande i de tre prospekteringslicenserna genom att betala motsvarande andel för seismik eller borrning. Utnyttjar Windsor-koncernen sin rätt kommer Tethys Oils deltagande i licenserna att gå ned till lägst 40 procent.

## Danmark

Förberedelserna inför Tethys Oils första prospekteringsborrning onshore Själland fortgår. Ett avtal avseende borrplatsens markområde undertecknades i mars, och ansökningar rörande tillstånd för borrning har inlämnats till de lokala myndigheterna. I maj genomfördes ett öppet möte i Karlebo kommun, där borrplatsen är belägen. Tethys Oil hyser hopp om att erhålla alla nödvändiga tillstånd före september månads utgång. Bolaget har börjat ta in offerter avseende borrjänster och utrustning och beräknar att börja borra under första halvåret 2006. I juli förlängde danska energimyndigheten tidsgränsen för prospekteringsborrningen med sex månader fram till och med december 2006.

## Turkiet

### Hoto

Resultatet från prospekteringsborrningen Koctepe-1 i Turkiet har nu slutanalyserats och andra möjliga bormål har utvärderats. I avsaknad av möjliga geologiska strukturer av tillfredsställande kvalitet har Tethys Oil beslutat att lämna licensen.

### Ispandika

Från radar/satellitstudien kan konstateras att merparten av licensområdet inte lämpar sig för insamling av fordonsgenererad seismik. För insamlande av seismik behöver därför dynamit användas. Tethys har tillsammans med bolagets turkiska partner försökt finna en lämplig leverantör av denna tjänst, utan framgång. Den aktuella frågeställningen är huruvida en tillräckligt väldefinierad borrplats, för att genomföra en adekvat prospekteringsborrning på Ispandikaantiklinalen, kan identifieras baserat på enbart markgeologi.

### Nya områden

Bolaget ligger i slutförhandlingar om en ny licens i en annan del av Turkiet.

## Spanien

Oljeproduktionen vid Ayoluengofältet är fortsatt liten. Utifrån operatörens föreslagna arbetsprogram förväntas inga betydande produktionsförändringar, men fältets produktion kommer att fortsätta att gradvis sjunka. Denna produktionsnedgång motverkas emellertid av högre oljepriser och om nuvarande oljepriser kvarstår förväntas ett litet positivt täckningsbidrag för helåret.

## Frankrike

Den 25 maj offentliggjorde Tethys Oil att tidsperioden som föregått tilldelningen av den franska Attilalicensen gått ut, och att inga andra ansökningar än Tethys Oils har inkommit. Licensområdet ligger inom Paris sedimentbassäng i det franska departementet Meuse och omfattar en yta om 1 986 km<sup>2</sup>. Eventuella kolväten i området antas vara naturgas. Det slutgiltiga beslutet att utge licensen ligger hos de franska myndigheterna och ett beslut i frågan väntas mot slutet av kvartalet. Godkänns ansökan, kommer Tethys att erhålla en andel om 40 procent i licensen och det privata franska oljebolaget GalliCoz S.A kommer att erhålla resterande 60 procent och vara operatör.

I slutet av juli påbörjades tekniskt arbete på licensen med en geokemisk markstudie. Om inga förseningar i tilldelningsprocessen sker, kan en prospekteringsborrning påbörjas under första halvåret 2006.

## Marocko

I juli tilldelades Tethys en undersökningslicens i ett prospekteringsområde i centrala Marocko benämnt Bouanane. Avtalet ger Tethys, som är operatör med 50 procents andel i licensen, exklusiv rätt att under ett år genomföra undersökningar i licensområdet samt att närhelst under denna tidsperiod välja att omvandla undersökningslicensen till en standardmässig åttaårig prospekteringslicens. Vid framgångsrik prospektering omvandlas licensen automatiskt till en produktionslicens.

Bouananelicensen täcker drygt 2 100 kvadratkilometer av ökenområdet sydöst om Atlasbergen. Eventuella kolväten i området antas vara naturgas, vilken kan transporteras vidare via en närbelägen och nybyggd gaspipeline. Det tekniska arbetsprogrammet för licensen omfattar:

- Insamling och tolkning av satellit- och radarbilder
- Insamling och tolkning av gravimetri- och magnetfältdata
- Samarbetning och tolkning av tvådimensionell seismisk data
- Integrering av markytans geologi med slutlig tolkningsrapport

Syftet med arbetsprogrammet är att avgöra om de intressanta områden som identifierats baserat på existerande information är tillräckligt intressanta för att borra, och därmed ge Tethys Oil en mångårig prospekteringslicens.

## RESULTAT och KASSAFLÖDE

De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil) presenteras härmed för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2005. Belopp som avser jämförelseperiod presenteras inom parantes efter beloppet för den aktuella perioden. Fram till den 30 juni 2005, har Tethys Oil inte redovisat någon försäljning, varför det inte finns någon segmentsinformation nedan. Till följd av att det inte rapporterats någon försäljning har säsongsvariationer inte haft någon signifikant påverkan på resultatet.

### Nettoresultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett nettoresultat för de första sex månaderna under 2005 om TSEK -10 896 (TSEK -2 353 för motsvarande period föregående år) och TSEK -9 749 (TSEK -1 844) för det andra kvartalet 2005, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -2,48 (SEK -0,78) för sexmånadersperioden och SEK -2,22 (SEK -0,42) det andra kvartalet. En nedskrivning av olje- och gastillgångar om TSEK 8 179 har påverkat det andra kvartalet 2005 negativt. Det finns ingen utspädning av aktierna i Tethys Oil. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för de första sex månaderna 2005 uppgick till TSEK -2 117 (TSEK -2 345) och TSEK -977 (TSEK -1 840) för det andra kvartalet.

Resultatet för de första sex månaderna har ej i större utsträckning påverkats av valutakursvinster eller förluster.

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under de sex månader som avslutades den 30 juni 2005, med undantag för tillfällig oljeproduktion i La Lorafältet, som i enlighet med Tethys Oils redovisningsprinciper reducerar aktiverade kostnader i det hänförliga kostcentrat i balansräkningen. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar, eftersom Tethys Oil tillämpar "full cost method of accounting". Under rapportperioden har Tethys Oil skrivit ned olje- och gastillgångar om TSEK 8 179. Nedskrivningen är hänförlig tidigare investeringar i olje- och gastillgångar avseende Hoto i Turkiet. Efter att data från Koctepe-1-borrningen sammanstälts, befanns Hotoområdet sakna nya borrstrukturer.

### Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK -3 189 (TSEK -2 375) under de första sex månaderna 2005 och TSEK -1 852 (TSEK -1 846) för det andra kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 14 (TSEK 7) för det första halvåret 2005 och TSEK 7 (TSEK 4) för det andra kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av hyror, löner, kontorsmaterial och resekostnader. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna är hänförliga till avskrivningar av datorer, telefoner etc.

### Investeringar

Materiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2005 till TSEK 7 904 (TSEK 8 975) varav TSEK 7 757 (TSEK 8 916) avser olje- och gastillgångar. Olje- och gastillgångar i Danmark uppgick till TSEK 3 081 (TSEK 937), i Spanien TSEK 3 193 (TSEK 1 146), Turkiet TSEK 454 (TSEK 6 733) och övrigt TSEK 1 029 (TSEK 101). Investeringar i olje- och gastillgångar under den första sexmånadersperioden 2005 uppgick till TSEK 2 520 (TSEK 7 017), varav Danmark TSEK 1 374, Spanien TSEK 74, Turkiet TSEK 321 och övrigt TSEK 750. Investeringar i olje- och gastillgångar har huvudsakligen varit borr-förberedelser i Danmark licens 1/02, investeringar avseende geologiskt arbete i Turkiet Ispandika och allmänna investeringar i nya potentiella nya projekt under den första halvan av 2005. Bolaget tillämpar "full cost method of accounting" avseende investeringar i olje- och gastillgångar.

Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar uppgick till TSEK 4 (TSEK 16) och är hänförliga till investeringar i kontorsutrustning.

### Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 juni 2005 uppgick till TSEK 994 (TSEK 1 485). Kortfristiga placeringar per den 30 juni 2005 uppgick till TSEK 46 631 (TSEK 64 532). De kortfristiga placeringarna är investeringar i räntebärande fonder med korta löptider.

### Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 833 (TSEK 919) per den 30 juni 2005.

## **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder per den 30 juni 2005 uppgick till TSEK 515 (TSEK 5 406), av vilka TSEK 247 (TSEK 625) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 222 (TSEK 2 176) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 46 (TSEK 2 604) är hänförliga till upplupna kostnader.

## **Moderbolaget**

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -1 573 (TSEK -2 353) för första halvåret 2005 och TSEK -437 (TSEK -1 844) för det andra kvartalet. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -3 189 (TSEK -2 375) för första halvåret 2005 och TSEK -1 852 (TSEK -1 846) för det andra kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK 300 (TSEK 22) under första halvåret 2005 och TSEK 419 (TSEK 2) för det andra kvartalet. Investeringar uppgick under sexmånadersperioden till TSEK 8 080 (TSEK 7 533).

## **Finansiella instrument**

Tethys Oil har under perioden inte använt sig av finansiella instrument i syfte att risksäkra bolaget. Förklaringen till detta är den relativt låga valutakurs-exponeringen i Tethys Oils nuvarande verksamhet.

## **Styrelse och ledning**

På den ordinarie bolagsstämma den 4 maj 2005 återvaldes John Hoey, Vincent Hamilton, Magnus Nordin, Håkan Ehrenblad och Jan Risberg till styrelsemedlemmar och Carl-Gustaf Ingelman nyvaldes. Styrelsemedlemmarna valdes fram till nästa ordinarie bolagsstämma. Inga suppleanter valdes. På samma möte utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

## **Bolagsstruktur**

Tethys Oil AB (publ), med organisationsnummer 556615-8266, är moderbolag i Tethys Oil-koncernen. De helägda dotterbolagen Windsor Petroleum (Spain) Inc., Tethys Oil Denmark AB, Tethys Oil Spain AB, Tethys Oil Turkey AB, Tethys Oil France AB och Tethys Oil Exploration AB är en del av koncernen. Koncernen Tethys Oil bildades den 1 oktober 2003.

## **Aktiedata**

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 4 384 800, med ett nominellt värde om SEK 0,50 per

aktie. Alla aktier berättigar till en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram.

## **Redovisningsprinciper**

Tethys Oil redovisar från och med 1 januari, 2005 enligt IFRS varmed även jämförelsesiffror ska redovisas enligt IFRS. Ingångsbalansen för 2004 har inte justerats då byte av redovisningsprinciper inte har medfört några effekter på resultat- och balansräkningar.

Delårsrapporten för koncernen är upprättad enligt IAS 34, Delårsrapportering och omfattas dessutom av IFRS 1, "Första gången IFRS tillämpas", eftersom rapporten omfattar del av det räkenskapsår som är bolagets första för vilket finansiella rapporter presenteras enligt International Financial Reporting Standards, IFRS. Denna delårsrapport har upprättats enligt de IFRS-standarder och IFRIC-uttalanden som trätt ikraft vid tidpunkten för delårsrapportens avgivande och vilka godkänts av EU-kommissionen. Då översyn av vissa IAS/IFRS-standarder fortfarande pågår och ytterligare IFRIC-uttalanden kan förväntas under 2005 är nedan beskrivna redovisningsprinciper preliminära och kan komma att ändras.

Delårsrapporten för moderbolaget är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendation 32.

Moderbolaget och koncernen har till och med år 2004 tillämpat Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer. De använda redovisningsprinciperna, vilka är beskrivna i årsredovisningen för år 2004, sammanfaller i stor utsträckning med de principer som kommer att tillämpas under IFRS. Inom vissa områden avviker dock IFRS från tidigare tillämpade principer. Nedan följer en sammanfattning av de ändringar i redovisnings-, värderings- och konsolideringsmetoder som övergången inneburit.

## **Redovisning av kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad**

Enligt IFRS 6 "Exploration for and Evaluation of Mineral Resources" är inte kostnader nedlagda i prospekterings- och utvärderingsfasen föremål för de normala reglerna om nedskrivningsbedömning enligt IAS 36 "Impairment of Assets" så länge som utbyggnadssbeslutet (positivt eller negativt) inte har

fattats. Så snart detta beslut fattats omklassificeras tillgångarna och blir föremål för de normala reglerna om nedskrivningsbedömning enligt IAS 36. Enligt de redovisningsregler som årsredovisningen för 2004 bygger på, har Tethys Oil baserat sin bedömning för eventuellt nedskrivningsbehov land-för-land. IAS 36 kräver att bedömning för eventuellt nedskrivningsbehov skall ske fält-för-fält. Förändringen i metod för eventuellt nedskrivningsbehov innebär att prospekteringskostnader inte längre ska aktiveras inom ett land och med stöd av kassaföden i landet utan i framtiden skall bedömas på egna meriter. Om det inte finns något beslut att fortsätta med ett specifikt prospekteringsprogram skall prospekteringsutgifterna kostnadsföras, vilket kommer att utvärderas kontinuerligt.

### **Finansiella instrument**

Finansiella instrument redovisas enligt IAS 32 och IAS 39. Finansiella instrument inkluderar värdepapper, derivatinstrument, fordringar, rörelseskulder, leasingåtaganden och upplåning. Finansiella tillgångar som är tillgängliga för försäljning samt derivatinstrument värderas i förekommande fall till verkligt värde. Värdeförändring under perioden på tillgångar tillgängliga för försäljning redovisas inom eget kapital fram till tidpunkten då tillgången realiserar. Värdeförändring under perioden på derivatinstrument

redovisas i resultaträkningen till den del säkringsredovisning inte tillämpas. Övriga finansiella instrument redovisas till upplupet anskaffningsvärde. Eventuella skillnader mellan anskaffningsvärde och nominellt värde periodiseras över kvarvarande innehavstid. Ingen effekt på eget kapital uppstår vid övergången till IAS 39 då bolaget inte haft några derivatinstrument under 2004.

### **Materiella anläggningstillgångar**

Samtliga materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar. Utgifter för reparation och underhåll redovisas som kostnader. Tillkommande utgifter, som innebär att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången ökar, balanseras som tillgång samtidigt som eventuellt kvarstående oavskrivet restvärde av utbytt utrustning kostnadsföres.

För materiella anläggningstillgångar tillämpas komponentavskrivning. Denna metod innebär att varje väsentlig del av en anläggningstillgång skrivs av enligt separat plan.

Nyttjandeperioder och restvärden samt avskrivningsprinciper i övrigt sammanfaller med de som tidigare tillämpats.



# Koncernens resultaträkning

TSEK	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-8 179	-8 179	–	–	-435
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-3 189	-1 852	-2 375	-1 846	-5 375
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-11 368</b>	<b>-10 031</b>	<b>-2 375</b>	<b>-1 846</b>	<b>-5 810</b>
Övriga ränteintäkter och liknande resul- tatposter	534	341	22	2	764
Räntekostnader	-62	-59	–	–	-16
<b>Summa resultat från finansiella investeringar</b>	<b>472</b>	<b>282</b>	<b>22</b>	<b>2</b>	<b>748</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>-10 896</b>	<b>-9 749</b>	<b>-2 353</b>	<b>-1 844</b>	<b>-5 062</b>
Skatt på periodens resultat	–	–	–	–	–
<b>Periodens resultat</b>	<b>-10 896</b>	<b>-9 749</b>	<b>-2 353</b>	<b>-1 844</b>	<b>-5 062</b>
Antal utestående aktier	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800
Vägt genomsnittligt antal aktier*	4 384 800	4 384 800	3 021 653	4 384 800	3 705 094
Resultat per aktie, SEK*	-2,48	-2,22	-0,78	-0,42	-1,37
Resultat per aktie (efter full utspädning), SEK*	-2,48	-2,22	-0,78	-0,42	-1,37

\* Tethys Oil har per balansdagen inga konvertibla skuldebrev, personaloptioner, teckningsoptioner eller motsvarande som kan ge upphov till utspädning. Tethys Oil genomförde, under det första kvartalet 2004, en aktiesplit 2:1. Historiska antal aktier och aktierelaterade mått har justerats i enlighet med aktiespliten. Antalet aktier per den 30 juni 2005 inkluderar nya aktier från nyemissionen, vilka registrerades den 1 april 2004. Beräkningen för det vägda antalet aktier baseras på att de inkluderades per den 26 mars 2004.

# Koncernens balansräkning

TSEK	30 jun 2005	30 jun 2004	31 dec 2004
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Materiella anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7 757	8 916	14 002
Inventarier	147	58	158
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>7 904</b>	<b>8 975</b>	<b>14 160</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Övriga fordringar	756	911	766
Förutbetalda kostnader	77	8	139
Övriga kortfristiga placeringar	46 631	64 532	53 525
Kassa och bank	994	1 485	513
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>48 458</b>	<b>66 937</b>	<b>54 942</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>56 362</b>	<b>75 912</b>	<b>69 102</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital	2 192	2 192	2 192
Överkursfond	71 071	72 125	71 071
<i>Balanserad förlust</i>			
Ansamlad förlust	-6 520	-1 458	-1 458
Periodens resultat	-10 896	-2 353	-5 062
<b>Summa eget kapital</b>	<b>55 847</b>	<b>70 506</b>	<b>66 743</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder	247	625	751
Övriga skulder	222	2 176	95
Upplupna kostnader	46	2 604	1 513
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>515</b>	<b>5 406</b>	<b>2 359</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>56 362</b>	<b>75 912</b>	<b>69 102</b>
Ställda säkerheter	-	-	-
Ansvarsförbindelser	14 527	2 452	14 527

# Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
Resultat efter finansiella poster	-10 896	-9 749	-2 353	-1 844	-5 062
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	8 179	8 179	–	–	435
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	600	593	7	4	50
<b>Kassaflöde använt i/från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>	<b>-2 117</b>	<b>-977</b>	<b>-2 345</b>	<b>-1 840</b>	<b>-4 577</b>
Ökning av fordringar	72	-181	-901	-770	-886
Ökning av skulder	-1 844	-572	4 809	4 528	1 762
<b>Kassaflöde använt i/från den löpande verksamheten</b>	<b>-3 889</b>	<b>-1 731</b>	<b>1 563</b>	<b>1 918</b>	<b>-3 701</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 520	-1 584	-7 017	-6 754	-12 538
Investering i övriga materiella tillgångar	-4	–	-16	–	-158
<b>Kassaflöde använt för investeringsverksamheten</b>	<b>-2 523</b>	<b>-1 584</b>	<b>-7 033</b>	<b>-6 754</b>	<b>-12 696</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Nyemission	–	–	69 317	9 550	68 263
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>69 317</b>	<b>9 550</b>	<b>68 263</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-6 412</b>	<b>-3 315</b>	<b>63 846</b>	<b>4 714</b>	<b>51 866</b>
Likvida medel vid årets början	54 037	50 940	2 171	61 304	2 171
Likvida medel vid årets slut	47 625	47 625	66 017	66 017	54 037

# Moderbolagets resultaträkning

TSEK	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Övriga intäkter	1 316	996	–	–	1 472
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-3 189	-1 852	-2 375	-1 846	-5 375
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-1 872</b>	<b>-856</b>	<b>-2 375</b>	<b>-1 846</b>	<b>-3 903</b>
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	797	478	22	2	948
Räntekostnader	-62	-58	–	–	-16
Nedskrivning av andelar i koncernföretag	-435	–	–	–	–
<b>Summa resultat från finansiella investeringar</b>	<b>300</b>	<b>419</b>	<b>22</b>	<b>2</b>	<b>933</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>-1 573</b>	<b>-437</b>	<b>-2 353</b>	<b>-1 844</b>	<b>-2 970</b>
Skatt på periodens resultat	–	–	–	–	–
<b>Periodens resultat</b>	<b>-1 573</b>	<b>-437</b>	<b>-2 353</b>	<b>-1 844</b>	<b>-2 970</b>
Antalet utestående aktier	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800	4 384 800
Vägt genomsnittligt antal aktier*	4 384 800	4 384 800	3 021 653	4 384 800	3 705 094
Resultat per aktie, SEK *	-0,36	-0,10	-0,78	-0,42	-0,80
Resultat per aktie (efter full utspädning), SEK *	-0,36	-0,10	-0,78	-0,42	-0,80

\* Tethys Oil har per balansdagen inga konvertibla skuldebrev, personaloptioner, teckningsoptioner eller motsvarande som kan ge upphov till utspädning. Tethys Oil genomförde, under det första kvartalet 2004, en aktiesplit 2:1. Historiska antal aktier och aktierelaterade mått har justerats i enlighet med aktiespliten. Antalet aktier per den 30 juni 2005 inkluderar nya aktier från nyemissionen, vilka registrerades den 1 april 2004. Beräkningen för det vägda antalet aktier baseras på att de inkluderades per den 26 mars 2004.

# Moderbolagets balansräkning

TSEK	30 jun 2005	30 jun 2004	31 dec 2004
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	–	8 213	–
Inventarier	147	58	158
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>147</b>	<b>8 271</b>	<b>158</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i koncernföretag	1 203	1 203	1 203
Långfristiga fordringar på koncernföretag	19 069	–	10 993
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>20 273</b>	<b>1 203</b>	<b>12 196</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Övriga fordringar	157	911	427
Förutbetalda kostnader	77	8	139
Kortfristiga fordringar	–	–	3 890
<i>Kortfristiga placeringar</i>			
Övriga kortfristiga placeringar	46 631	64 532	53 525
Kassa och bank	494	985	13
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>47 359</b>	<b>66 437</b>	<b>57 993</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>67 778</b>	<b>75 912</b>	<b>70 346</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital	2 192	2 192	2 192
Överkursfond	71 071	72 125	71 071
<i>Balanserad förlust</i>			
Ansamlad förlust	-4 428	-1 458	-1 458
Periodens resultat	-1 573	-2 353	-2 970
<b>Summa eget kapital</b>	<b>67 262</b>	<b>70 506</b>	<b>68 835</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder	247	625	751
Övriga skulder	223	2 176	95
Upplupna kostnader	46	2 604	665
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>516</b>	<b>5 406</b>	<b>1 511</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>67 778</b>	<b>75 912</b>	<b>70 346</b>
Ställda säkerheter	–	–	–
Ansvarsförbindelse	–	2 452	–

# Moderbolagets kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
Resultat efter finansiella poster	-1 573	-437	-2 353	-1 844	-2 970
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	14	7	7	4	50
<b>Kassaflöde använt i/från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>	<b>-1 558</b>	<b>-430</b>	<b>-2 345</b>	<b>-1 840</b>	<b>-2 920</b>
Ökning av fordringar	4 221	78	-901	-770	-3 240
Ökning av skulder	-995	-571	4 809	4 528	914
<b>Kassaflöde använt i/från den löpande verksamheten</b>	<b>1 668</b>	<b>-923</b>	<b>1 563</b>	<b>1 918</b>	<b>-5 246</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Investering i olje- och gastillgångar	–	–	-7 017	-6 754	–
Investering i finansiella anläggningstillgångar	-8 077	-2 392	-500	-500	-11 493
Investering i övriga materiella tillgångar	-4	–	-16	–	-158
<b>Kassaflöde använt för investeringsverksamheten</b>	<b>-8 080</b>	<b>-2 392</b>	<b>-7 533</b>	<b>-7 254</b>	<b>-11 651</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Nyemission	–	–	69 317	9 550	68 263
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>69 317</b>	<b>9 550</b>	<b>68 263</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-6 412</b>	<b>-3 315</b>	<b>63 346</b>	<b>4 214</b>	<b>51 366</b>
Likvida medel vid årets början	53 537	50 440	2 171	61 304	2 171
Likvida medel vid årets slut	47 125	47 125	65 517	65 517	53 537

# Förändringar i eget kapital

## Koncernen

TSEK	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlad förlust	Periodens resultat
Ingående balans 1 januari 2004	750	4 250	-567	-891
Överföring av föregående års resultat	–	–	-891	891
Nyemission	1 442	73 562	–	–
Noteringskostnader	–	6 741	–	–
Årets resultat	–	–	–	-5 062
Ingående balans 1 januari 2005	2 192	71 071	-1 458	-5 062
Överföring av föregående års resultat	–	–	-5 062	5 062
Periodens resultat	–	–	–	-10 896
<b>Utgående balans 30 juni 2005</b>	<b>2 192</b>	<b>71 071</b>	<b>-6 520</b>	<b>-10 896</b>

## Moderbolaget

TSEK	Aktiekapital	Överkurs-fond	Ansamlad förlust	Periodens resultat
Ingående balans 1 januari 2004	750	4 250	-567	-891
Överföring av föregående års resultat	–	–	-891	891
Nyemission	1 442	73 562	–	–
Noteringskostnader	–	6 741	–	–
Årets resultat	–	–	–	-2 970
Ingående balans 1 januari 2005	2 192	71 071	-1 458	-2 970
Överföring av föregående års resultat	–	–	-2 970	2 970
Periodens resultat	–	–	–	-1 573
<b>Utgående balans 30 juni 2005</b>	<b>2 192</b>	<b>71 071</b>	<b>-4 428</b>	<b>-1 573</b>

# Nyckeltal

## Koncernen

	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
<b>Resultat- och balansposter</b>					
Bruttomarginal före jämförelsestörande poster, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-11 368	-10 031	-2 375	-1 846	-5 810
Rörelsemarginal, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-10 896	-9 749	-2 353	-1 844	-5 062
Periodens resultat, TSEK	-10 896	-9 749	-2 353	-1 844	-5 062
Nettomarginal, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Eget kapital, TSEK	55 847	55 847	70 506	70 506	66 743
Balansomslutning, TSEK	56 362	56 362	75 912	75 912	69 102
<b>Kapitalstruktur</b>					
Soliditet, %	99,09%	99,09%	92,88%	92,88%	96,59%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	99,09%	99,09%	92,88%	92,88%	96,59%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	2 523	1 584	7 033	6 754	12 696
<b>Lönsamhet</b>					
Räntabilitet på eget kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
<b>Nyckeltal per medarbetare</b>					
Genomsnittligt antal anställda	3	3	2	3	2,5
<b>Data per aktie</b>					
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Antal aktier per balansdagen, tusental	4 385	4 385	4 385	4 385	4 385
Eget kapital per aktie, SEK	12,74	12,74	16,08	16,08	15,22
Vägt genomsnittligt antal aktier per balansdagen, tusental*	4 385	4 385	3 022	4 385	3 705
Resultat per aktie, SEK*	-2,48	-2,22	-0,78	-0,42	-1,37

\* Tethys Oil har per balansdagen inga konvertibla skuldebrev, personaloptioner, teckningsoptioner eller motsvarande som kan ge upphov till utspädning. Tethys Oil genomförde, under det första kvartalet 2004, en aktiesplit 2:1. Historiska antal aktier och aktierelaterade mått har justerats i enlighet med aktiespliten. Antalet aktier per den 30 juni 2005 inkluderar nya aktier från nyemissionen, vilka registrerades den 1 april 2004. Beräkningen för det vägda antalet aktier baseras på att de inkluderades per den 26 mars 2004.



# Nyckeltal

## Moderbolaget

	1 jan 2005 – 30 jun 2005 6 månader	1 apr 2005 – 30 jun 2005 3 månader	1 jan 2004 – 30 jun 2004 6 månader	1 apr 2004 – 30 jun 2004 3 månader	1 jan 2004 – 31 dec 2004 12 månader
<b>Resultat- och balansposter</b>					
Bruttomarginal före jämförelsestörande poster, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-1 872	-856	-2 375	-1 846	-3 903
Rörelsemarginal, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-1 573	-437	-2 353	-1 844	-2 970
Periodens resultat, TSEK	-1 573	-437	-2 353	-1 844	-2 970
Nettomarginal, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Eget kapital, TSEK	67 262	67 262	70 506	70 506	68 835
Balansomslutning, TSEK	67 778	67 778	75 912	75 912	70 346
<b>Kapitalstruktur</b>					
Soliditet, %	99,24%	99,24%	92,88%	92,88%	97,85%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	99,24%	99,24%	92,88%	92,88%	97,85%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	8 080	2 392	7 533	7 254	11 651
<b>Lönsamhet</b>					
Räntabilitet på eget kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
<b>Nyckeltal per medarbetare</b>					
Genomsnittligt antal anställda	3	3	2	3	2,5
<b>Data per aktie</b>					
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Kassafflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.	Neg.
Antal aktier per balansdagen, tusental	4 385	4 385	4 385	4 385	4 385
Eget kapital per aktie, SEK	15,34	15,34	16,08	16,08	15,70
Vägt genomsnittligt antal aktier per balansdagen, tusental *	4 385	4 385	3 022	4 385	3 705
Resultat per aktie, SEK *	-0,36	-0,10	-0,78	-0,42	-0,80

\* Tethys Oil har per balansdagen inga konvertibla skuldebrev, personaloptioner, teckningsoptioner eller motsvarande som kan ge upphov till utspädning. Tethys Oil genomförde, under det första kvartalet 2004, en aktiesplit 2:1. Historiska antal aktier och aktierelaterade mått har justerats i enlighet med aktiespliten. Antalet aktier per den 30 juni 2005 inkluderar nya aktier från nyemissionen, vilka registrerades den 1 april 2004. Beräkningen för det vägda antalet aktier baseras på att de inkluderades per den 26 mars 2004.

# Definitioner av nyckeltal

## Marginaler

### Bruttomarginal

Rörelseresultat före avskrivningar i procent av periodens omsättning.

### Rörelsemarginal

Rörelseresultat i procent av periodens omsättning.

### Nettomarginal

Periodens resultat i procent av omsättning.

## Kapitalstruktur

### Soliditet

Eget kapital i procent av balansomslutning.

### Skuldsättningsgrad

Räntebärande skulder i relation till eget kapital.

### Andel riskbärande kapital

Eget kapital plus minoritetsintresse och obeskattade reserver i procent av balansomslutningen.

### Räntetäckningsgrad

Resultat efter finansnetto plus finansiella kostnader dividerat med finansiella kostnader.

### Investeringar

Totala investeringar under året.

## Lönsamhet

### Räntabilitet på eget kapital

Periodens resultat i procent av genomsnittligt eget kapital.

### Räntabilitet på sysselsatt kapital

Periodens resultat i procent av sysselsatt kapital (balansomslutningen minus icke räntebärande skulder inklusive uppskjutna skatteskulder).

## Övrigt

### Antal anställda

Genomsnittligt antal heltidsanställda.

### Utdelning per aktie

Utdelning dividerat med antalet utestående aktier.

### Kassafflöde använt i den löpande verksamheten per aktie

Kassafflöde använt i den löpande verksamheten dividerat med antalet utestående aktier.

### Eget kapital per aktie

Eget kapital dividerat med antal aktier per balansdagen.

### Vägt antal aktier på balansdagen

Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier.

### Resultat per aktie

Periodens resultat dividerat med antalet vägt genomsnittligt antal aktier.

# Finansiell information

## Bolaget planerar följande rapporter:

**Niomånadersrapport** (januari – september 2005) den 3 november 2005

**Bokslutskommuniké 2005** (januari – december 2005) den 15 februari 2006

**Tremånadersrapport** (januari – mars 2006) den 4 maj 2006

**Sexmånadersrapport** (januari – juni 2006) den 15 augusti 2006

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisor.

Stockholm, den 15 augusti 2005

Magnus Nordin,  
*Verkställande direktör*

# Definitioner och förkortningar

## Generella förkortningar

AGM	Ordinarie bolagsstämma
EGM	Extra bolagsstämma
IPO	Marknadsnotering
SEK	Svenska kronor
TSEK	Tusental svenska kronor
MSEK	Miljontal svenska kronor
USD	USA dollar
CHF	Schweiz francs
TUSD	Tusental USA dollar
TCHF	Tusental CHF
MUSD	Miljontal USA dollar

## Oljerelaterade förkortningar

BBL	Fat (barrel). Ett fat = 159 liter
BBLs	Fat (barrels)
BCF	Miljarder kubik fot
BOE	Fat oljeekvivalenter
BOEPD	Fat oljeekvivalenter per dag
BOPD	Fat olja per dag
MBBL	Tusen fat (latin: Mille)
MMBO	Miljoner fat olja
MMBOE	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMBOEPD	Miljoner fat oljeekvivalenter per dag
CF	Kubikfot En kubikfot = 0,028 m <sup>3</sup>
MCF	Tusen kubikfot
MCFPD	Tusen kubikfot per dag
MMCF	Miljoner kubikfot
BCM	Miljarder kubik meter
MCM	Tusen kubik meter
MCMPD	Tusen kubik meter per dag

## Oljerelaterade definitioner

### Barrel

Volymmått, fat. Ett fat = 159 liter  
1 kubik fot = 0,028 m<sup>3</sup>

### Bassäng

En stor sänka i vilken sediment har samlats.

### Bevisade reserver

Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas, genom analys av geologisk- och ingenjördata, vara med skäligen tillförlitlighet kommersiellt utvinningsbara från ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikhetslära tillämpas skulle det vara minst 90 procents sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är minst lika med de uppskattningar som gjorts.

### Finansieringsandel

Finansieringsandelen är beroende av åtagandet att även svara för en andel av de initiala kostnaderna för prospektering, utvärdering och utbyggnad för en annan part. Skillnaden mellan finansieringsandelen och licensandelen återbetalas genom erhållande av en andel av den andra partens producerade olja.

### Kolväten

Kolväten är ett naturligt förekommande organiskt ämne bestående av väte och kol. Inkluderar råolja, naturgas och naturgaskondensat.

### Licens

Ett bolag är garanterad rätten till en koncession och står för kostnaderna för prospektering och utbyggnad mot att man betalar staten licensavgift och royalties för produktion.

### Sannolika reserver

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 procents sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

### Seismik

En metod för geofysisk prospektering genom interaktion mellan ljudvågor och berggrunden.

### Working interest

Den verkliga andel som en part innehar för vilken parten svarar för sin pro rata andel av kostnaderna i utbyte mot sin pro rata andel av potentiell produktion.



## TETHYS OIL

### Huvudkontor

Blasieholmsgatan 2A, 2 tr.  
SE-111 48 Stockholm  
Sverige  
Tfn +46 8 679 4990  
Fax +46 8 678 8901  
E-mail: [info@tethysoil.com](mailto:info@tethysoil.com)

### Tekniskt kontor

4 Rue de Rive, 5 tr.  
CH-1204 Geneva  
Schweiz  
Tfn +41 22 318 8600  
Fax +41 22 318 8609  
E-mail: [info@tethysoil.com](mailto:info@tethysoil.com)

[www.tethysoil.com](http://www.tethysoil.com)