



Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden

1 januari 2006 – 30 juni 2006

Väsentliga händelser

- Tethys Oil förvärvade en licensandel om 40 procent i utvärderingsprojekt i Oman
- Borrplatskonstruktionen på den danska licensen 1/02 inledd och rigg kontrakterades i juni inför borrhstart av Karlebo-1 i september
- 20 procents andel i de danska licenserna utfarman till engelska Star Energy, mot att de bekostar 40 procent av kostnaden för borrhningen av Karlebo-1
- MSEK 52,6 (före emissionskostnader) tillfördes genom fulltecknad nyemission med företrädesrätt för befintliga aktieägare
- Fram till den 30 juni 2006 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för det första halvåret som avslutades den 30 juni 2006 uppgick till TSEK -3 699 (TSEK -10 896 för motsvarande period föregående år) och TSEK -2 443 (TSEK -9 749) för det andra kvartalet
- Resultat per aktie SEK -0,82 (SEK -2,48) för det första halvåret 2006 och SEK -0,53 (SEK -2,22) för det andra kvartalet
- Likvida medel per den 30 juni 2006 uppgick till MSEK 64 (MSEK 41). Den 5 juli 2006 inbetalades resterande del av likviden från företrädesemissionen om MSEK 16

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering efter samt utvinning av olja och naturgas. Tethys strävar efter att hålla en välbalanserad portfölj med huvudsaklig inriktning mot prospektering med projekt som kan ge hög risk och hög avkastning. Tethys skall också ha prospekteringsprojekt av lägre risk samt utvärderings- och utbyggnadsprojekt. Bolaget har intresseandelar i licenser i Oman, Danmark, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm.

Brev till aktieägarna

Vänner och investerare,

Andra kvartalet 2006 blev Tethys Oils mest aktiva kvartal hittills. Efter en framgångsrikt genomförd företrädesemission som tillförde nära MSEK 60 till Tethys har vi en stark finansiell ställning när andra halvan av 2006 nu inleds. Vi utökade också vår verksamhet med en 40 procentig intresseandel i Block 15 onshore Oman. Inom Block 15 finns kända oljereserver i marken och förhoppningen är att Tethys skall kunna erhålla intäkter från blocket redan under innevarande kalenderår. Aktiviteten för bolaget har inte minskat under tredje kvartalet, trots sommarvärmen i Sverige, och i juli kunde vi välkomna brittiska Star Energy som ny partner i våra danska licenser.

Nästa månad kommer vi att starta en mycket intressant prospekteringsborrning i Danmark. I juni kontrakterade vi en rigg för borrhningen och arbetet med att bygga och färdigställa borrhplatsen kom igång och kommer att vara klart senare i augusti. Borrstarten planeras till omkring den 15 september. Borrningen är en klassisk 'wildcat' med potentiella reserver därefter. Sandstenarna under Karlebo skulle kunna hålla så mycket som 1 TCF naturgas (motsvarande 140 miljoner fat olja) av vilka i så fall hälften skulle tillfalla Tethys (före skatter). Samtidigt är kostnaden för borrhningen väl under kontroll och efter överenskommelsen med vår nya partner betalar Tethys endast 30 procent av borkkostnaden (omkring MUSD 1,2) medan vi har 50 percents andel av ett eventuellt fynd.

Under de närmaste månaderna kommer vi också att fokusera på Oman där vi planerar att genomföra uppborrhning av två borrhål från 1990-talet under innevarande år, eller så snart en borrhigg kan uppbringas. Här vet vi från data från de tidigare borrhningarna att vi kommer att flöda olja, frågan är bara hur mycket. Vi kommer att begagna oss av modern horisontell borrh-



teknik för att maximera flödet från de bästa delarna av reservoaren. Utfallet av borrhningarna i Oman är självfallet säkrare än det från Danmark men det är fortfarande stor skillnad mellan att kunna utvinna 5 procent eller 20 procent av de mer än 50 miljonerna fat olja som uppskattas finnas i den kända strukturen på Block 15.

Danmark och Oman utgör 'highlights' för resten av 2006 men också i de licenser där vi har andelar men inte är operatörer själva, kan vi komma att se aktivitet i form av prospekteringsborrningar. Operatörerna i både våra franska och spanska licenser har långt framskridna planer.

Som avslutning låt oss konstatera att aldrig tidigare har det var så välmotiverat att önska Er alla att följa med på resa med Tethys. De närmaste månaderna kommer att erbjuda stor aktivitet och mycken spänning och förhoppningsvis också god avkastning på satsat kapital.

Stockholm, den 15 augusti 2006

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vincent Hamilton
Styrelseordförande

Verksamhetsöversikt

Tethys Oil har intresseandelar i licenser i Oman, Danmark, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike.

Olje- och gastillgångar

| Land | Licens-område | Tethys Oil % | Total areal km ² | Operatör | Investeringar 1 jan–30 jun 2006, TSEK | Investeringar 1 apr–30 jun 2006, TSEK | Bokfört värde 31 mar 2006 TSEK |
|---------------|---------------|--------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|
| Oman | Block 15 | 40% | 1 389 | Tethys Oil | 25 497 | 25 458 | 25 497 |
| Danmark | Licens 1/02 | 70% | 533 | Tethys Oil | 2 421 | 965 | 7 540 |
| | Licens 1/03 | 70% | 1 655 | Tethys Oil | | | |
| Marocco | Bouanane | 50% | 2 100 | Tethys Oil | 1 383 | 713 | 1 936 |
| Spanien | La Lora | 22,5% ¹ | 106 | Ascent Resources | 101 | 67 | 3 253 |
| | Valderredible | 50% ² | 241 | Ascent Resources | | | |
| | Huermececes | 50% ² | 121 | Ascent Resources | | | |
| | Basconcillos | 50% ² | 194 | Ascent Resources | | | |
| Turkiet | Ispandika | 10–45% | 965 | Aladdin Middle East | 550 | 343 | 1 277 |
| | Trakien | 25% | 897 | Aladdin Middle East | | | |
| Frankrike | Attila | 40% ³ | 1 986 | Galli Coz | 193 | 78 | 883 |
| Nya områden | | | | | 876 | 213 | 1 901 |
| Totalt | | | 10 187 | | 31 020 | 27 837 | 42 287 |

¹ Indirekt intresseandel (beneficial interest)

² 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.

³ Tethys betalar 44 procent av kostnader fram till och med en prospekteringsbörning.

Oman



Den 11 april tecknade Tethys ett Letter of Intent med Maha Resources Ltd om förvärv av en licensandel om 40 procent i Block 15 i Oman. Förvärvet slutfördes den 24 maj. Block 15 är ett utvärderingsprojekt som omfattar 1 389 kvadratkilometer i de centrala delarna av norra Oman. Sammanlagt har sedan tidigare mer

än 2 500 kilometer 2D seismik samlats in, bearbetats och tolkats, och befintlig olja i marken uppskattas till drygt 50 miljoner fat med en uppskattad utvinningsgrad om 5–20 procent.

Två tidigare prospekteringsbörningar på licensen har utförts 1994 och 1997, Jebel Aswad och Wadi Saylah. Från en trettio fot tjock zon i kalksten av Nati A/B-typ flödade Jebel Aswad-1 vid test 704 fat olja med densitet 40 grader API. Sammanlagt påträffade Jebel Aswad-1 en oljeförande kalkstenszon om 210 fot brutto. Wadi Saylah påträffade en motsvarande oljeförande zon om 132 fot brutto, vilken aldrig testades utan endast loggades.

Tethys Oil kommer att delta i ett arbetsprogram med målsättningen att testa reservoarens produktionska-



Lager med foderrör

pacitet. Arbetsprogrammet kommer att omfatta återinträde och uppborrning av de två tidigare genomförda borrhningarna och med utgångspunkt i dessa kommer sedan horisontella sektioner att borraras med underbalanserade borrhvåtskor i de sektioner som från utförda loggar förefaller mest produktiva. Genom att borra "underbalanserat" undviks skador på reservoaren som kan uppstå vid borrhning, då borrhvåtskan inte pressas in i reservoaren utan denna förblir opåverkad och öppen gentemot hålet. Dessutom kommer mer detaljerade undersökningar av prospektiviteten i den södra delen av Block 15 att genomföras, där flera möjliga geologiska strukturer identifierats.

Danmark

Under andra kvartalet 2006 inleddes arbetet med de sista förberedelserna inför Tethys borrhning av Karlebo-1 på licens 1/02 onshore Själland i Karlebo kommun, norr om Köpenhamn. Med Tethys Oil som operatör förväntas borrhningen inledas under det tredje kvartalet i år. I juni erhöll Tethys bygglov för borrhplatskonstruktionen. Arbetet med att konstruera borrhplatsen har inletts och beräknas vara klart i augusti. Under kvartalet kontrakterades också det polska bolaget Oil and Gas Exploration Company Cracow

Ltd för att med en amerikansk IRI-750 rigg utföra prospekteringsborrningen.

Under andra kvartalet har tolkning av den geokemiska markstudien på licens 1/03 också slutförts. Resultatet är uppmuntrande, men slutgiltig utvärdering av licensens möjligheter kommer dock att ske efter att resultatet av prospekteringsborrningen på 1/02 föreligger.



Grundarbeten på borrhplatsen. 1) Schaktning 2) Matta för att förhindra att gruset och leran blandas 3) Ca. 1/2 m grövre grus 4) Ca 25 cm finare grus (slutligen tillkommer 10 cm asfalt)

I juli 2006 skrev Tethys Oil ett Letter of Intent med Star Energy Group plc (Star Energy) rörande utfarmning av Tethys andel i de danska licenserna. Enligt avtalet blir Star Energy partner med Tethys med en andel om 20 procent i licens 1/02 och 1/03. Tethys andel minskar från 70 till 50 procent. Enligt överenskommelsen skall också Star Energy ersätta Tethys med 20 procent av hittills nedlagda investeringar i licenserna, samt betala 40 procent av kostnaden för prospekteringsborrningen på licens 1/02. Det monetära värdet av avtalet uppskattas till omkring MSEK 13 (MUSD 1,8 eller MGBP 1).



Borr-riggens kommande placering sedd från foderrörsupplaget.

Marocko

Fältprogrammet som inleddes i februari 2006 på undersökningslicensen Bouanane i Marocko har nu avslutats. Det inkluderade insamling och analys av satellit- och radardata, insamling och analys av nya gravimetriska och magnetiska data på ett område om 900 kvadratkilometer samt färdigställandet av ombearbetning och tolkning av 300 kilometer seismisk data. Arbetsprogrammet har bekräftat områdets prospektivitet, speciellt för naturgas, samt styrkt den stora Tafejjartstrukturens potential.

Licensvillkoren, som ursprungligen gav Tethys rätt att genomföra undersökningar i licensområdet t o m 28 juli 2006, har förlängts med tre månader. Under denna förlängning kommer Tethys att utarbeta det optimala framtida arbetsprogrammet, som sedan blir underlag för nya förhandlingar med det statliga marockanska bolaget ONYHM (Office National des Hydro-carbures et des Mines) i syfte att konvertera licensen till en fullständig prospekteringslicens.



Kapning av ledrör. Det första av många foderrör som kommer att sänkas i Karlebo.

Spanien

Oljeproduktionen från Ayoluengofältet på La Lora-licensen har fortsatt i liten skala, med ett litet positivt täckningsbidrag. Tethys har för avsikt att lämna fältet och har för att uppnå detta slutit ett avtal rörande ett byte mot en licensandel på annan plats i Spanien. Avtalet förutsätter spanska myndigheters godkännande samt att Tethys godkänns som partner i den nya licensen. Tethys uppfattning är att dessa villkor kommer att uppfyllas inom den närmsta framtiden.

Tethys Oil för diskussioner med operatören för prospekteringslicenserna (Huermece, Valderredible och Basconillos), Ascent Resources Plc, rörande ett utökat arbetsprogram i flera av licenserna. Detta skulle kunna få till följd att en eller två prospekteringsborrningar utförs under 2006.

Turkiet

Tillsammans med bolagets turkiska partner har Tethys fastslagit att riskerna i Ispandicalicenserna är för stora i förhållande till kostnaderna. Därför fattades ett beslut om att inleda en utfarmningskampanj.

På licenserna i Trakien har på befintlig seismik två starka indikativa geologiska strukturer upptäckts, men ytterligare seismik behövs för att bekräfta närvaron av borrbara strukturer. Ett seismiskt program har beslutats av partnergruppen, och en entreprenör har kontrakterats. Arbetet kommer att inledas under oktober 2006. En första prospekteringsborrning kan komma att genomföras under 2007.

Frankrike

Under februari 2006 tilldelade franska myndigheter Tethys en andel om 40 procent i prospekteringslicensen Artila. Tekniskt arbete har påbörjats med målsättning att genomföra en prospekteringsborrning under 2006. För att identifiera förkastningstrender har satellit- och radardata insamlats och analyserats. 180 kilometer befintliga seismiska data har ombearbetats. Geokemiska yprover har insamlats och analyserats, och resultaten bekräftar så här långt områdets prospektivitet. Den ombearbetade seismiken har tolkats och karterats på en workstation, och resultatet stödjer uppfattningen att den geologiska strukturen är intakt. Ett antal platser på området undersöks nu för att finna en lämplig borrplats.

Övriga möjliga licensområden

Genom förvärvet av licensandelen i Oman har Tethys även erhållit en option att förvärva 30 procents intresseandel i en prospekteringslicens onshore Gotland i Sverige samt option att förvärva 11 procents intresseandel i produktionslicensen Dunalka onshore Lettland. Dessa optioner går ut i november 2006 och Tethys kommer att utvärdera dessa licenser inom de närmaste månaderna.

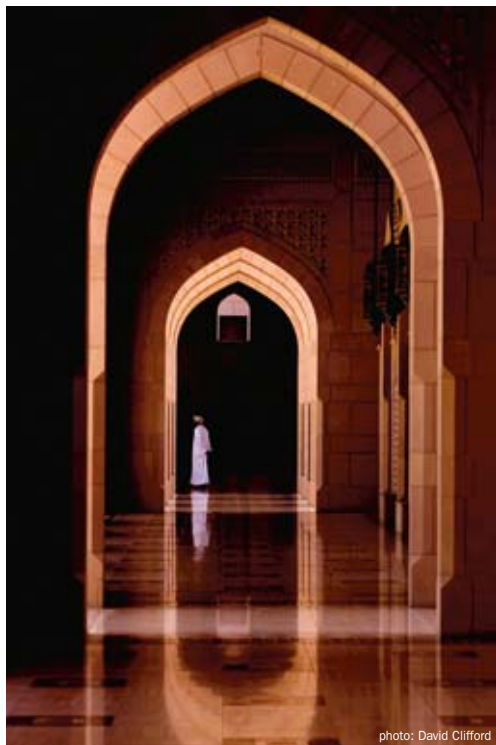


photo: David Clifford

Resultat och kassaflöde

De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år för resultat- och kassaflödesposter och 31 december, 2005 för balansräkningsposter) presenteras inom parantes efter beloppet för den aktuella perioden. Fram till den 30 juni 2006, har Tethys Oil inte redovisat någon försäljning av olja och gas, varför det inte finns någon segmentinformation nedan. Till följd av att det inte rapporterats någon försäljning har säsongsvariationer inte haft någon signifikant påverkan på resultatet.

Förvärv av GotOil Resources (Oman) Ltd

Tethys Oil förvärvade den 24 maj 2006 100 procent av aktiekapitalet av GotOil Resources (Oman) Ltd från Maha Resources Ltd. GotOil Resources (Oman) Ltd, med säte i Gibraltar, innehar 40 procent av ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal avseende Block 15 i Oman. Som betalning för förvärvet har Tethys Oil erlagt USD 600 000 (SEK 4 383 900) kontant och utgivit 400 000 nyemitterade aktier i Tethys Oil. Värdet av aktierna baseras på ett marknadspris om SEK 49,50 för Tethys Oil-aktien vid förvärvstillfället den 24 maj 2006, från vilket datum GotOil Resources (Oman) Ltd är konsoliderat. Det totala värdet av köpeskillingen uppgår därför till SEK 24 183 900. Nyemissionen registrerades den 5 juni 2006.

Nettoresultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett nettoresultat för det första halvåret 2006 om TSEK -3 699 (TSEK -10 896 för motsvarande period föregående år) och TSEK -2 443 (TSEK -9 749) för det andra kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -0,82 (SEK -2,48) för sexmånadersperioden och SEK -0,53 (SEK -2,22) för det andra kvartalet. En nedskrivning om TSEK 137 har negativt påverkat resultatet för det andra kvartalet. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för det första halvåret 2006 uppgick till TSEK -3 470 (TSEK -2 703) och TSEK -2 284 (TSEK -1 563) för det andra kvartalet.

Resultatet för det första kvartalet 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 2006, 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.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK -3 974 (TSEK -3 189) under det första halvåret 2006 och TSEK -2 527 (TSEK -1 852) för det andra kvartalet. Avskrivningar och nedskrivningar uppgick till TSEK 92 (TSEK 14) för de första sex månaderna 2006 och TSEK 22 (TSEK 7) för det andra kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av hyror, löner, kontorsmaterial och resekostnader. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga datorer, telefoner etc.

Investeringar

Materiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 juni 2006 till TSEK 42 465 (TSEK 11 599) varav TSEK 42 287 (TSEK 11 404) avser olje- och gastillgångar. Olje- och gastillgångar i Danmark uppgick till TSEK 7 540 (TSEK 5 119), i Frankrike TSEK 883 (TSEK 690), i Marocko TSEK 1 936 (TSEK 553), i Oman TSEK 25 497 (TSEK -), i Spanien TSEK 3 253 (TSEK 3 152), Turkiet TSEK 1 277 (TSEK 727) och övrigt TSEK 1 901 (TSEK 1 163). Investeringar i olje- och gastillgångar under det första halvåret 2006 uppgick till TSEK 31 020 (TSEK 2 520), varav Danmark TSEK 2 421, Frankrike TSEK 193, Marocko TSEK 1 383, Oman TSEK 25 497, Spanien TSEK 101, Turkiet TSEK 550 och övrigt TSEK 876. Investeringar i olje- och gastillgångar har huvudsakligen varit förvärvat av GotOil Resources (Oman) Ltd. Övriga investeringar har varit borrhälskonstruktion och övriga borrhälsförberedelser i Danmark licens 1/02 och fältarbete på Bouananelicensen i Marocko.

Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar uppgick under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2006 till TSEK 75 (TSEK 4). Dessa investeringar rör kontorsutrustning.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 juni 2006 uppgick till TSEK 37 370 (TSEK 657). Kortfristiga placeringar per den 30 juni 2006 uppgick till TSEK 26 594 (TSEK 40 445). De kortfristiga placeringarna är investeringar i räntebärande fonder med korta löptider, mindre än tre månader från förvärvsdag.

Vid Tethys Oils extra bolagsstämma den 19 maj 2006 beslutades att genomföra en nyemission av aktier och tillhörande teckningsoptioner med företrädesrätt för befintliga aktieägare. Fem befintliga aktier berättigade till teckning av en Unit, som utgjordes av en nyemitterad aktie och en nyemitterad teckningsoption. Emissionskursen fastställdes till SEK 60 per Unit. Den 22 juni 2006 meddelade Tethys Oil företrädesemissionen fulltecknad. Genom företrädesemissionen tillfördes bolaget omkring MSEK 52,6 före emissionskostnader och ökade antalet aktier med 876 960 aktier. Emissionskostnaderna uppskattas till omkring MSEK 4,5. Av emissionslikviden hade TSEK 36 437 betalats in den sista juni och ingår i kassa och bank i denna rapport. Resterande emissionslikvid om TSEK 16 181 ingår i kortfristiga fordringar och var inbetalt den 5 juli 2006.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 16 892 (TSEK 1 681) per den 30 juni 2006. Av kortfristiga fordringar avser TSEK 16 181 en fordring på emissionslikviden.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 juni 2006 uppgick till TSEK 6 948 (TSEK 2 458), av vilka TSEK 3 379 (TSEK 2 055) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 2 742 (TSEK 117) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 827 (TSEK 286) är hänförliga till upplupna kostnader.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -1 588 (TSEK -1 573) för det första halvåret 2006 och TSEK -1 186 (TSEK -437) för det andra kvartalet.

En nedskrivning av aktier i dotterbolag om TSEK 137 har negativt påverkat resultat för det andra kvartalet. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -3 803 (TSEK -3 189) för det första halvåret 2006 och TSEK -2 356 (TSEK -1 852) för det andra kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK 629 (TSEK 300) under det första halvåret 2006 och TSEK 249 (TSEK 419) för det andra kvartalet. Finansiella investeringar uppgick under sexmånadersperioden till TSEK 31 335 (TSEK 8 080). Investeringarna är huvudsakligen hänförliga förvärvet av GotOil Resources (Oman) Ltd. Vid sidan av förvärvet är investeringar lån till dotterbolag för deras respektive olje- och gasverksamhet. Den omsättning som finns i moderbolaget är relaterad till fakturering av tjänster till dotterbolagen.

Styrelse och ledning

Vid årsstämman den 4 maj 2006 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Carl-Gustaf Ingelman, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma stämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande. Vid extra bolagsstämma den 19 maj 2006 nyvaldes Jonas Lindvall till styrelsemedlem. Lindvall är petroleumingenjör med över 20 års erfarenhet från olje- och gasindustrin. Vidare är han anställd i koncernen och kommer att ansvara för verksamheten i Oman.

Aktiedata

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 5 661 760 (4 384 800), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Antalet aktier inkluderar 400 000 aktier från apportemissionen som gjordes i samband med förvärvet av GotOil Resources (Oman) Ltd som registrerades den 5 juni 2006. Vidare ingår 876 960 aktier från företrädesemissionen som hade utgivits men ej registrerats vid slutet av denna rapportperiod. De nyemitterade aktierna från företrädesemissionen registrerades den 10 juli 2006. För beräkningen av det vägda genomsnittliga antalet aktier ingår de från utgivningsdatumet den 28 juni 2006.

I företrädesemissionen beskriven ovan emitterade Tethys Oil en teckningsoption för varje emitterad aktie, motsvarande 876 960 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner noterades för handel på First North den 17 juli 2006. Teckningsoptionerna kan utnyttjas vid två i förväg fastställda perioder. Den första perioden är mellan den 1 december 2006 och den 31 januari 2007 och har en teckningskurs om SEK 72. Den andra perioden är mellan den 1 september 2007 och den 30 september 2007 och har en teckningskurs om SEK 78. Eftersom aktiekursen vid utgången av denna rapportperiod var lägre än teckningskursen ingår teckningsoptionerna inte i antalet aktier efter full utspädning.

Denna rapport har ej granskats av bolagets revisorer.

Koncernens resultaträkning

| TSEK | Not | 1 jan 2006 -30 jun 2006 6 månader | 1 apr 2006 -30 jun 2006 3 månader | 1 jan 2005 -30 jun 2005 6 månader | 1 apr 2005 -30 jun 2005 3 månader | 1 jan 2005 -31 dec 2005 12 månader |
|---|-----|---|---|---|---|--|
| Försäljning av olja och gas | | - | - | - | - | - |
| Avskrivning av olje- och gastillgångar | 1 | - | - | - | - | - |
| Nedskrivning av olje- och gastillgångar | 1 | -137 | -137 | -8 179* | -8 179* | -8 412* |
| Övriga intäkter | | 63 | 63 | - | - | 23 |
| Administrationskostnader inklusive avskrivningar ** | | -3 974 | -2 527 | -3 189 | -1 852 | -6 609 |
| Rörelseresultat | | -4 047 | -2 601 | -11 368 | -10 031 | -14 998 |
| Övriga finansiella ränteintäkter och liknande resultatposter | | 548 | 351 | 534 | 341 | 774 |
| Övriga finansiella räntekostnader och liknande resultatposter | | -200 | -193 | -62 | -59 | -144 |
| Summa resultat från finansiella investeringar | | 349 | 158 | 472 | 282 | 630 |
| Resultat före skatt | | -3 699 | -2 443 | -10 896 | -9 749 | -14 368 |
| Inkomstskatt | | - | - | - | - | - |
| Årets resultat | | -3 699 | -2 443 | -10 896 | -9 749 | -14 368 |
| Antalet utestående aktier | 2 | 5 661 760 | 5 661 760 | 4 384 800 | 4 384 800 | 4 384 800 |
| Antalet utestående aktier (efter full utspädning) | 2 | 5 661 760 | 5 661 760 | 4 384 800 | 4 384 800 | 4 384 800 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier | 2 | 4 483 313 | 4 580 744 | 4 384 800 | 4 384 800 | 4 384 800 |
| Resultat per aktie, SEK | 2 | -0,82 | -0,53 | -2,48 | -2,22 | -3,28 |
| Resultat per aktie (efter full utspädning), SEK | 2 | -0,82 | -0,53 | -2,48 | -2,22 | -3,28 |

* Nedskrivningen av olje- och gastillgångar avser huvudsakligen Hoto i Turkiet.

** Dessa kostnader avser bolagskostnader.

Koncernens balansräkning

| TSEK | Not | 30 jun 2006 | 30 jun 2005 | 31 dec 2005 |
|---|-----|----------------|----------------|----------------|
| TILLGÅNGAR | | | | |
| Immateriella och materiella tillgångar | | | | |
| Olje- och gastillgångar | 1 | 42 287 | 7 757 | 11 404 |
| Inventarier | | 178 | 147 | 195 |
| Summa immateriella och materiella tillgångar | | 42 465 | 7 904 | 11 599 |
| Omsättningstillgångar | | | | |
| Övriga fordringar | | 16 892 | 756 | 1 681 |
| Förutbetalda kostnader | | 221 | 77 | 451 |
| Övriga kortfristiga placeringar * | | 26 594 | 46 631 | 40 445 |
| Kassa och bank | | 37 370 | 994 | 657 |
| Summa omsättningstillgångar | | 81 076 | 48 458 | 43 234 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 123 542 | 56 362 | 54 833 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | | |
| Eget kapital | | | | |
| | 2 | | | |
| Aktiekapital | | 2 830 | 2 192 | 2 192 |
| Övrigt tillskjutet kapital | | 138 350 | 71 071 | 71 071 |
| Balanserad förlust | | -24 587 | -17 416 | -20 888 |
| Summa eget kapital | | 116 594 | 55 847 | 52 375 |
| Ej räntebärande kortfristiga skulder | | | | |
| Leverantörsskulder | | 3 379 | 247 | 2 055 |
| Övriga skulder | | 2 742 | 222 | 117 |
| Upplupna kostnader | | 827 | 46 | 286 |
| Summa ej räntebärande kortfristiga skulder | | 6 948 | 515 | 2 458 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 123 542 | 56 362 | 54 833 |
| Ställda säkerheter | | 723 | - | 780 |
| Ansvarsförbindelser | 3 | 33 222 | 14 527 | 14 527 |

* De kortfristiga placeringarna är investeringar i räntebärande fonder med korta löptider, mindre än tre månader från förvärsdag.

Koncernens förändringar i eget kapital

| TSEK | Aktie- kapital | Övrigt till- skjutet kapital | Balanserad förlust |
|--|-------------------|---------------------------------|-----------------------|
| Ingående balans 1 januari 2005 | 2 192 | 71 071 | -6 520 |
| Årets resultat | - | - | -14 368 |
| Utgående balans 31 december 2005 | 2 192 | 71 071 | -20 888 |
| Ingående balans 1 januari 2006 | 2 192 | 71 071 | -20 888 |
| Resultat första kvartalet 2006 | - | - | -1 256 |
| Apportemission | 200 | 19 600 | - |
| Pågående/ej registrerad företrädesemission | 438 | 52 179 | - |
| Uppskattad emissionskostnad | - | -4 500 | - |
| Resultat andra kvartalet 2006 | - | - | -2 443 |
| Utgående balans 30 juni 2006 | 2 830 | 138 350 | -24 587 |

Koncernens kassaflödesanalys

| TSEK | Not | 1 jan 2006 -30 jun 2006 6 månader | 1 apr 2006 -30 jun 2006 3 månader | 1 jan 2005 -30 jun 2005 6 månader | 1 apr 2005 -30 jun 2005 3 månader | 1 jan 2005 -31 dec 2005 12 månader |
|---|-----|---|---|---|---|--|
| Kassaflöde från löpande verksamhet | | | | | | |
| Rörelseresultat | | -4 047 | -2 601 | -11 368 | -10 031 | -14 998 |
| Övriga finansiella ränteintäkter och liknande resultatposter | | 548 | 351 | 534 | 341 | 774 |
| Övriga finansiella räntekostnader och liknande resultatposter | | -200 | -193 | -62 | -59 | -144 |
| Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar | | 137 | 137 | 8 179 | 8 179 | 8 412 |
| Justering för avskrivningar | | 92 | 22 | 14 | 7 | 35 |
| Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital | | -3 470 | -2 284 | -2 703 | -1 563 | -5 921 |
| Ökning/minskning av fordringar | | 1 200 | -110 | 658 | 405 | -622 |
| Ökning/minskning av skulder | | 2 905 | 3 732 | -1 844 | -572 | 99 |
| Kassaflöde använt i den löpande verksamheten | | 635 | 1 338 | -3 889 | -1 731 | -6 444 |
| Investeringsverksamheten | | | | | | |
| Investeringar i olje- och gastillgångar | 1 | -31 020 | -27 837 | -2 520 | -1 584 | -6 420 |
| Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar | | -75 | -75 | -4 | - | -72 |
| Kassaflöde använt i investeringsverksamheten | | -31 096 | -27 912 | -2 523 | -1 584 | -6 492 |
| Finansieringsverksamheten | | | | | | |
| Nyemission | | 53 322 | 53 322 | - | - | - |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | 53 322 | 53 322 | - | - | - |
| Årets kassaflöde | | 22 861 | 26 747 | -6 412 | -3 315 | -12 936 |
| Likvida medel vid årets början * | | 41 102 | 37 215 | 54 037 | 50 940 | 54 037 |
| Likvida medel vid årets slut * | | 63 963 | 63 963 | 47 625 | 47 625 | 41 102 |

* Presenterat som kassa och bank och övriga kortfristiga placeringar i balansräkningen.

Moderbolagets resultaträkning i korthet

| TSEK | Not | 1 jan 2006 -30 jun 2006 6 månader | 1 apr 2006 -30 jun 2006 3 månader | 1 jan 2005 -30 jun 2005 6 månader | 1 apr 2005 -30 jun 2005 3 månader | 1 jan 2005 -31 dec 2005 12 månader |
|---|-----|---|---|---|---|--|
| Försäljning av olja och gas | | - | - | - | - | - |
| Avskrivning av olje- och gastillgångar | 1 | - | - | - | - | - |
| Nedskrivning av olje- och gastillgångar | 1 | - | - | - | - | - |
| Övriga intäkter | | 1 586 | 922 | 1 316 | 996 | 2 812 |
| Administrationskostnader inklusive avskrivningar | | -3 803 | -2 356 | -3 189 | -1 852 | -6 598 |
| Rörelseresultat | | -2 217 | -1 435 | -1 872 | -856 | -3 786 |
| Övriga finansiella ränteutgifter och liknande resultatposter | | 967 | 577 | 797 | 478 | 1 226 |
| Övriga finansiella räntekostnader och liknande resultatposter | | -197 | -191 | -62 | -58 | -139 |
| Nedskrivning av aktier i koncernföretag | | -141 | -137 | -435 | - | -9 692 |
| Summa resultat från finansiella investeringar | | 629 | 249 | 300 | 419 | -8 605 |
| Resultat före skatt | | -1 588 | -1 186 | -1 573 | -437 | -12 391 |
| Inkomstskatt | | - | - | - | - | - |
| Årets resultat | | -1 588 | -1 186 | -1 573 | -437 | -12 391 |
| Antalet utestående aktier | 2 | 5 661 760 | 5 661 760 | 5 661 760 | 5 661 760 | 4 384 800 |
| Antalet utestående aktier (efter full utspädning) | 2 | 5 661 760 | 5 661 760 | 5 661 760 | 5 661 760 | 4 384 800 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier | 2 | 4 483 313 | 4 580 744 | 4 456 794 | 4 527 996 | 4 384 800 |
| Resultat per aktie, SEK | 2 | -0,35 | -0,26 | -0,35 | -0,10 | -2,83 |
| Resultat per aktie (efter full utspädning), SEK | 2 | -0,35 | -0,26 | -0,35 | -0,10 | -2,83 |

Moderbolagets balansräkning i korthet

| TSEK | Not | 30 jun 2006 | 30 jun 2005 | 31 dec 2005 |
|--|-----|----------------|----------------|----------------|
| TILLGÅNGAR | | | | |
| Summa immateriella och materiella tillgångar | | 178 | 147 | 195 |
| Summa finansiella anläggningstillgångar | | 49 257 | 20 273 | 17 997 |
| Summa omsättningstillgångar | | 79 507 | 47 359 | 40 789 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 128 943 | 67 778 | 58 981 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | | |
| Eget kapital | 2 | 122 773 | 67 262 | 56 444 |
| Summa ej räntebärande kortfristiga skulder | | 6 170 | 516 | 2 538 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 128 943 | 67 778 | 58 981 |
| Ställda säkerheter | | 723 | – | 780 |
| Ansvarsförbindelser | 3 | 4 838 | – | – |

Moderbolagets förändringar i eget kapital

| TSEK | Bundet eget kapital | | Fritt eget kapital | |
|--|---------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | Aktie- kapital | Övrigt till- skjutet kapital | Balanserad förlust | Periodens Resultat |
| Ingående balans 1 januari 2005 | 2 192 | 71 071 | -1 458 | -2 970 |
| Överföring av föregående års resultat | – | – | -2 970 | 2 970 |
| Årets resultat | – | – | – | -12 391 |
| Utgående balans 31 december 2005 | 2 192 | 71 071 | -4 428 | -12 391 |
| Ingående balans 1 januari 2006 | 2 192 | 71 071 | -4 428 | -12 391 |
| Överföring av föregående års resultat | – | – | -12 391 | 12 391 |
| Resultat första kvartalet 2006 | – | – | – | -402 |
| Apportemissionen | 200 | 19 600 | – | – |
| Pågående/ej registrerad företrädesemission | 438 | 52 179 | – | – |
| Uppskattad emissionskostnad | – | -4 500 | – | – |
| Resultat andra kvartalet 2006 | – | – | – | -1 186 |
| Utgående balans 30 juni 2006 | 2 830 | 138 350 | -16 819 | -1 588 |

Noter

Generell information

Tethys Oil AB (publ), organisationsnummer 556615-8266, och dess dotterbolag (tillsammans "Koncernen") är inriktat på att prospektera efter och utvinna olja och naturgas. Bolaget har intresseandelar i licenser i Oman, Danmark, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike.

Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på First North (tidigare Nya Marknaden) i Stockholm.

Denna koncernredovisning har den 15 augusti 2006 godkänts för offentliggörande.

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens sexmånadersrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation RR 31 och IAS 34. Moderbolagets sexmånadersrapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendation RR 32. Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2005.

Finansiella instrument

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

Not 1) Olje- och gastillgångar

| TSEK | Koncernen | | | Moderbolaget | | |
|---|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | 1 jan 2006 | 1 apr 2006 | 1 jan 2005 | 1 jan 2006 | 1 apr 2006 | 1 jan 2005 |
| | -30 jun 2006 | -30 jun 2006 | -31 dec 2005 | -30 jun 2006 | -30 jun 2006 | -31 dec 2005 |
| | 6 månader | 3 månader | 12 månader | 6 månader | 3 månader | 12 månader |
| Investeringar i olje- och gastillgångar | | | | | | |
| Ingående balans | 20 251 | 23 434 | 14 437 | - | - | - |
| Investeringar i Danmark | 2 421 | 965 | 3 412 | - | - | - |
| Investeringar i Frankrike | 193 | 78 | 690 | - | - | - |
| Investeringar i Marocko | 1 383 | 713 | 544 | - | - | - |
| Investeringar i Oman | 25 497 | 25 458 | - | - | - | - |
| Investeringar i Spanien | 101 | 67 | 33 | - | - | - |
| Investeringar i Turkiet | 550 | 343 | 615 | - | - | - |
| Övriga Investeringar i olje- och gastillgångar | 876 | 213 | 1 125 | - | - | - |
| Utgående balans | 51 271 | 51 271 | 20 856 | - | - | - |
| Omklassificeringar av tillgångar i Turkiet | - | - | -605 | - | - | - |
| Avskrivningar av olje- och gastillgångar | | | | | | |
| Avskrivningar | - | - | - | - | - | - |
| Nedskrivningar | | | | | | |
| Ingående balans | 8 847 | 8 847 | 435 | - | - | - |
| Nedskrivningar | 137 | 137 | 8 412 | - | - | - |
| Utgående balans | 8 984 | 8 984 | 8 847 | - | - | - |
| Utgående balans | 42 287 | 42 287 | 11 404 | - | - | - |

Not 2) Eget kapital

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 5 661 760 (4 384 800), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Antalet aktier inkluderar 400 000 aktier från apportioneringen som gjordes i samband med förvärvet av GotOil Resources (Oman) Ltd som registrerades den 5 juni 2006. Vidare ingår 876 960 aktier från företrädesemissionen som hade utgivits men ej registrerats vid slutet av denna rapportperiod. De nyemitterade aktierna från företrädesemissionen registrerades den 10 juli 2006. För beräkningen av det vägda genomsnittliga antalet aktier ingår de från utgivningsdatumet den 28 juni 2006.

I företrädesemissionen beskriven ovan emitterade Tethys Oil en teckningsoption för varje emitterad aktie, motsvarande 876 960 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner noterades för handel på First North den 17 juli 2006. Teckningsoptionerna kan utnyttjas vid två i förväg fastställda perioder. Den första perioden är mellan den 1 december 2006 och den 31 januari 2007 och har en teckningskurs om SEK 72. Den andra perioden är mellan den 1 september 2007 och den 30 september 2007 och har en teckningskurs om SEK 78. Eftersom aktiekursen vid utgången av denna rapportperiod var lägre än teckningskursen ingår teckningsoptionerna inte i antalet aktier efter full utspädning.

Not 3) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser uppgår till TSEK 33 222 (TSEK 14 527). I Danmark har koncernen en ansvarsförbindelse om TSEK 14 000 avseende en prospekteringsborrning, i Spanien har koncernen en ansvarsförbindelse om TSEK 543 avseende återställning i La Lora koncessionen i Spanien och i Frankrike har koncernen ett finansiellt arbetsåtagande om TSEK 4 838 och i Oman har koncernen ett finansiellt arbetsåtagande om TSEK 13 840. Moderbolaget har ansvarsförbindelse om TSEK 4 838 (TSEK -) avseende arbetsåtagandet i Frankrike.

Not 4) Förvärv

Tethys Oil förvärvade den 24 maj 2006 100 procent av aktiekapitalet av GotOil Resources (Oman) Ltd från Maha Resources Ltd. GotOil Resources (Oman) Ltd, med säte i Gibraltar, innehar 40 procent av ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal avseende Block 15 i Oman. Som betalning för förvärvet har Tethys Oil erlagt USD 600 000 (SEK 4 383 900) kontant och utgivit 400 000 nyemitterade aktier i Tethys Oil. Värdet av aktierna baseras på ett marknadspris om SEK 49,50 för Tethys Oil-aktien vid förvärvstillfället den 24 maj 2006, från vilket datum GotOil Resources (Oman) Ltd är konsoliderat. Det totala värdet av köpeskillingen uppgår därför till SEK 24 183 900. Nyemissionen registrerades den 5 juni 2006.

GotOil Resources (Oman) Ltd bidrog med intäkter om TSEK 93 och en nettovinst om TSEK -107 till koncernen från tidpunkten från förvärvet till den 30 juni 2006. Om förvärvet hade skett per den 1 januari 2006 skulle koncernens intäkter och nettoresultat för halvåret som avslutades den 30 juni 2006 varit TSEK 1 278 respektive TSEK -71. Om förvärvet hade skett per den 1 april 2006 skulle koncernens intäkter och nettoresultat för det andra kvartalet som avslutades den 30 juni 2006 varit TSEK 386 respektive TSEK -79.

| Poster | TSEK |
|--|---------------|
| Total köpeskillning | 24 184 |
| Kostnader relaterade till förvärvet | 731 |
| Verkligt värde för förvärvade nettotillgångar (se nedan) | -399 |
| Övervärde allokert till olje- och gastillgångar | 24 516 |

Övervärdet mellan köpeskillingen och värdet på GotOil Resources (Oman) nettotillgångar har i sin helhet allokats till olje- och gastillgångar i koncernbalansräkningen och är hänförligt koncernens intresse i Block 15 i Oman.

| TSEK | Verkligt värde | Förvärvat bokfört värde |
|-----------------------------------|----------------|-------------------------|
| Kapitaliserade kostnader | 461 | 461 |
| Fordringar | 17 | 17 |
| Övriga kortfristiga skulder | -54 | -54 |
| Upplypna kostnader | -25 | -25 |
| Förvärvade nettotillgångar | 399 | 399 |

Not 5) Händelser efter rapportperioden

- Tethys Oil har farmat ut till en ny partner avseende licenserna i Danmark. Tethys Oil har annonserat att de undertecknat ett Letter of Intent med Star Energy Group Plc enligt vilket Star Energy kommer att bli partner med Tethys med en andel om 20 procent i de danska licenserna 1/02 onshore Själland och 1/03 offshore och onshore Själland och Jylland. Tethys Oils andel minskar härigenom från 70 till 50 procent. Tethys Oil förblir operatör för licenserna. På licens 1/02 finns Karlebostrukturen, där en prospekteringsborrning planeras att genomföras tidigt i höst.

Enligt överenskommelsen skall Star Energy ersätta Tethys Oil med 20 procent av hittills nedlagda investeringar i licenserna, samt betala 40 procent av kostnaden för prospekteringsborrningen på licens 1/02. Det monetära värdet av avtalet uppskattas till omkring MSEK 13 (MUSD 1,8 eller MGBP 1).

Star Energy är ett integrerat energibolag med verksamheten koncentrerad till onshore Storbritannien. Star Energy kombinerar produktion av olja, naturgas och elektricitet med utveckling av verksamhet för förvaring av naturgas (gas storage). Bolaget grundades 1999 och omsätter idag drygt MGBP 20 med omkring 150 anställda. Star Energy är Storbritannien näst största onshore-oljeproducent.

- Resterande del av emissionslikviden från företrädesemissionen betalades in den 5 juli 2006. Emissionen registrerades den 10 juli 2006
- Efter rapportperioden genomfördes en riktad emission till Maha Resources Ltd om 80 000 aktier och 80 000 teckningsoptioner. Denna emission tecknades på samma villkor som företrädesemissionen och tillförde Tethys Oil TSEK 4 800 före emissionskostnader. Denna emission hade ej registrerats vid datum för denna rapport. Pengarna inbetalades den 26 juli 2006



Nyckeltal

Koncernen

| | 1 jan 2006 -30 jun 2006 6 månader | 1 apr 2006 -30 jun 2006 3 månader | 1 jan 2005 -30 jun 2005 6 månader | 1 apr 2005 -30 jun 2005 3 månader | 1 jan 2005 -31 dec 2005 12 månader |
|---|--|--|--|--|---|
| Resultat- och balansposter | | | | | |
| Bruttomarginal, TSEK | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. |
| Rörelseresultat, TSEK | -4 047 | -2 601 | -11 368 | -10 031 | -14 998 |
| Rörelsemarginal, % | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Resultat före skatt, TSEK | -3 699 | -2 443 | -10 896 | -9 749 | -14 368 |
| Årets resultat, TSEK | -3 699 | -2 443 | -10 896 | -9 749 | -14 368 |
| Nettomarginal, % | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Eget kapital, TSEK | 116 594 | 116 594 | 55 847 | 55 847 | 52 375 |
| Balansomslutning, TSEK | 123 542 | 123 542 | 56 362 | 56 362 | 54 833 |
| Kapitalstruktur | | | | | |
| Soliditet, % | 94,38% | 94,38% | 99,09% | 99,09% | 95,52% |
| Skuldsättningsgrad, % | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. |
| Andel riskbärande kapital, % | 94,38% | 94,38% | 99,09% | 99,09% | 95,52% |
| Räntetäckningsgrad, % | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. |
| Investeringar, TSEK | 31 096 | 27 912 | 2 523 | 1 584 | 6 492 |
| Lönsamhet | | | | | |
| Räntabilitet på eget kapital, % | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Räntabilitet på sysselsatt kapital, % | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Nyckeltal per medarbetare | | | | | |
| Genomsnittligt antal anställda | 4,3 | 4,7 | 3,0 | 3,0 | 3,5 |
| Aktiedata | | | | | |
| Utdelning per aktie, SEK | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. | n.a. |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten per aktie, SEK | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Antal aktier på balansdagen, tusental | 5 662 | 5 662 | 4 385 | 4 385 | 4 385 |
| Eget kapital per aktie, SEK | 20,59 | 20,59 | 12,74 | 12,74 | 11,94 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier under räkenskapsperioden, tusental | 4 483 | 4 581 | 4 385 | 4 385 | 4 385 |
| Resultat per aktie, SEK | -0,82 | -0,53 | -2,48 | -2,22 | -3,28 |

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.

Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie

Kassaflöde 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 ny-emitterade aktier.

Resultat per aktie

Periodens resultat dividerat med antalet vägt genomsnittligt antal aktier.

Finansiell information

Bolaget planerar följande rapporter:

- Niomånadersrapport (januari – september 2006) den 31 oktober 2006
- Bokslutskommuniké 2006 (januari – december 2006) den 15 februari 2007
- Tremånadersrapport (januari – mars 2007) den 3 maj 2007
- Sexmånadersrapport (januari – juni 2007) den 15 augusti 2007

Stockholm, den 15 augusti 2006

Magnus Nordin

Verkställande direktör



TETHYS OIL

Corporate Head Office

**Blasieholmsgatan 2A
SE-111 48 Stockholm
Sweden**

Phone +46 8 679 4990

Fax +46 8 678 8901

E-mail: info@tethysoil.com

Technical Office

**4 Rue de Rive
CH-1204 Geneva
Switzerland**

Phone +41 22 318 8600

Fax +41 22 318 8609

E-mail: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com