



Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden

1 januari 2007 – 30 september 2007

Väsentliga händelser

- Framgångsrik prospekteringsborrning av PLM-2 i Frankrike – 10,5 meter netto gasförande lager identifierat
- Tethys har beslutat att ansöka om en sekundärnotering på Dubai International Financial Exchange och har påbörjat ansökningsprocessen
- Tethys tecknar avtal om att ta över 50 procents intresseandel i Block 3 och 4 onshore Oman
- I juli genomfördes en riktad nyemission om 300 000 aktier som tillförde bolaget MSEK 16,8 före emissionskostnader
- Fram till den 30 september 2007 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för de första nio månaderna 2007 uppgick till TSEK -22 381 (TSEK -5 640 för motsvarande period föregående år) och TSEK -3 755 (TSEK -1 940) för det tredje kvartalet. Nedskrivningar om TSEK 16 280 har påverkat resultatet för de första nio månaderna 2007 negativt
- Resultat per aktie SEK -3,70 (SEK -1,13) för de första nio månaderna 2007 och SEK -0,62 (SEK -0,34) för det tredje kvartalet
- Likvida medel per den 30 september 2007 uppgick till TSEK 23 898 (TSEK 57 112). Olje- och gasinvesteringar för niomånadersperioden uppgick till TSEK 35 939 huvudsakligen i Frankrike och Oman och kortfristiga skulder har minskat med TSEK 15 764 i takt med att fakturor avseende Karleboborrningen förfallit. Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 8 843 (TSEK 16 853) per den 30 september 2007

Vänner och investerare,

Kvartalets höjdpunkt är den framgångsrika prospekteringsbörningen PLM-2 på Attilalicensen i Frankrike, vilken så här långt indikerar ett gasfynd. PLM-2 är den andra börningen i rad där Tethys deltar som kan vara på väg att resultera i produktionsflöden. En trend (?) som inleddes med återinträdesbörningen Jebel Aswad, som Tethys var operatör för och som i juni flödade 2 626 fat oljeekvivalenter per dag vid test.

PLM-2 borrades under 20 dagar i september/oktober och påträffade 80 meter gasförande lager brutto där sammanlagt 10,5 meter utifrån loggarna bedöms intressant för möjlig utvinning. Ännu är det dock alltför tidigt att dra några slutsatser om eventuell kommersialitet. Produktionstester måste först utföras, vilket planeras genomföras under första kvartalet 2008.

Projektet på Block 15 i Oman fortsatte framåt under kvartalet och i november kommer ytterligare tester att utföras på Jebel Aswad. Testresultaten kommer att spela en viktig roll för utformandet av en utbyggnadsplan för Jebel Aswad.



Men förutom Block 15 och Jebel Aswad vill Tethys växa i Oman. I november ingick Tethys ett avtal om att ta över norska bolaget Norwegian Energy Companys (Noreco) 50 procentiga andel i Block 3 och 4 onshore Oman. Blocken, som täcker ett stort landområde i Oman, är mycket lovande. Transaktionen är avhängig godkännande från partners och myndigheter men budskapet – att Tethys önskar öka sin närvaro i Oman med ambitionen att bli en uttalad och stark deltagare i Omans oljeindustri – understryks ytterligare genom avtalet.

Och för att ytterligare betona vårt intresse för Mellanösternregionen beslöt Tethys i september att ansöka om en sekundärnotering av bolagets aktier på Dubai International Financial Exchange (DIFX) i Dubai. Tethys vill härigenom ta ett viktigt steg för att säkerställa deltagande i en av världens mest dynamiska och snabbväxande regioner och etablera en närvaro vid regionens finansiella marknader.

Så följ med oss på resan. Vi har börjat planera bolagets närmast förestående framtid, en framtid då Tethys kommer att vara ett producerande olje- och gasbolag.

Stockholm i november 2007,

Magnus Nordin
Verkställande direktör



Verksamhetsöversikt

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

Olje- och gastillgångar

Land	Licens- område	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Operatör	Investeringar 1 jan–30 sep 2007, TSEK	Investeringar 1 jul–30 sep 2007, TSEK	Bokfört värde 30 september 2007, TSEK
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil	23 200	1 715	49 889
Danmark ¹	Licens 1/02	–	–	–	5 295	43	–
	Licens 1/03	–	–	–			
Marocko	Bouanane	12,5% ²	2 100 ²	Dana Petroleum	-2 676	121	236
Spanien	Valderredible	50%	241	Ascent Resources			
	Huermeces	50%	121	Ascent Resources			
	Basconillos	50%	194	Ascent Resources	187	-111	1 224
	Cameros	26%	35	SHESA			
	Ebro-A	26%	217	SHESA			
Turkiet	Ispandika	10%	965	Aladdin Middle East	3 108	467	4 674
	Trakien	25%	994	Aladdin Middle East			
Frankrike	Attila	40% ³	1 986	Galli Coz	6 163	5 462	7 197
Nya områden					662	186	246
Totalt			8 242		35 939	7 883	63 465

¹ Tethys Oil frånträdde licens 1/02 och licens 1/03 den 22 maj 2007. Bolaget har kvarvarande åtaganden avseende konstruktionsarbeten på licens 1/02, om TDKK 1 000.

² Tethys har en andel om 12,5 procent i licensen. I enlighet med infarmningsavtalet med Dana betalar Tethys inga kostnader för seismik upp till MUSD 5 och borring upp till MUSD 7. Skulle utgifterna överstiga dessa nivåer betalar Tethys Oil emellertid 16 2/3 procent av överstigande kostnader. De negativa investeringarna förklaras av ersättning av tidigare nedlagda kostnader i enlighet med infarmningsavtalet med Dana.

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

Oman

Med Tethys som operatör genomfördes återinträdesbörningen Jebel Aswad under det andra kvartalet 2007. Jebel Aswad borrades ursprungligen 1994 och olja påträffades i två kalkstenslager, kallade Natih och Shuaiba. Återinträdesbörningen var utformad för att utvärdera båda lagren och underbalanserad borrvätska användes för att minimera påverkan av reservoaren samt för att uppnå största möjliga oljeproduktion.

I juni hade börningen avslutats och testning genomförts. Båda kalkstenslagren producerade kolväten till ytan. Vid test flödade Natihsektionen 11,03 miljoner kubikfot naturgas per dag och 793 fat kondensat per dag uppmättes (motsvarande sammanlagt 2 626 fat oljeekvivalenter per dag). Kondensaten höll mycket

god kvalitet med en densitet av 57 grader API. Shuaibasektionen kunde inte testas till följd av ett motorfel, men Shuaiba producerade ”våt gas” (dvs gas rik på tyngre kolväten som kondenseras vid trycksänkning) under borring.

Tethys har gjort en egen preliminär reservberäkning, och enligt denna uppgår reserverna i Natih A-reservoaren till omkring 138 miljarder kubikfot naturgas samt cirka 7,0 miljoner fat kondensat. För Tethys andel om 40 procent innebär detta 55 miljoner kubikfot naturgas och 2,8 miljoner fat kondensat. Beräkningarna inkluderar inte eventuella reserver i underliggande reservoarer, trots tydliga indikationer på att även dessa två separata reservoarer innehåller kolväten.



Tethys Oil har uppdragit åt Helix RDS (UK) Ltd. att med hjälp av data från borrningen samt data från den ursprungliga testningen 1995 att modellera resultaten. I deras rapport har inga ekonomiska analyser genererats för profilerna som gjorts och därför bör de utvinningsbara kolvätena kategoriseras som geologiska reserver (resources). Enligt Helixrapporten ger Tethys Oils andel om 40 procent följande tabell:

Tethys Oils andel, 40%	Låg-scenario	Mellan-scenario	Hög-scenario
Total producerbar gasvolym (BSCF)	5,54	52,26	174,40
Total producerbar kondensatvolym (MMbbls)	0,28	2,61	8,72
Tethys andel uttryckt i miljoner fat oljeequivalenter (MMBOE)	1,20	11,32	37,79

(Omräkningsfaktor: 1 fat oljeequivalenter = 6 000 kubikfot naturgas)

I november 2007 skrev Tethys Oil kontrakt med oljeservicebolaget MB Petroleum Services om ytterligare tester av Jebel Aswad-hålet. Prover av kolvätena i reservoaren kommer att tas genom en sond som sänks ned i hålet. Provtagningen och tillhörande flödestester kommer att genomföras under andra halvan av november och beräknas ta sju dagar. Målsättningen är att bättre förstå sammansättningen av olje- och gasblandningen i reservoaren, vilket behövs för att

kunna fastställa gaskondensatens fysiska och kemiska egenskaper samt för att modellera uthålliga flödestal under reservoarens hela livscykel. Informationen kommer att ingå i utbyggnadsplanen för fältet och kommer att ligga till grund för beslut om antal produktionshål samt för optimering av pipelinestål och separatorkapacitet.

Den 9 november offentliggjorde Tethys att ett avtal ingåtts med Norwegian Energy Company ASA (Noreco) genom dess dotterbolag Altinex om att överta Norecos licensandelar om 50 procent i Block 3 och 4 onshore Oman. Likviden skall erläggas vid slutförandet av övertagandet och uppgår till 2 miljoner USD kontant eller i form av nyemitterade aktier i Tethys Oil AB. Övertagandet är avhängigt godkännande av partner och berörda myndigheter. Det kanadensiska energibolaget EnCana är operatör för Block 3 och 4 och har resterande 50 procent.

Enligt prospekterings- och produktionsdelningsavtalet omfattar minsta arbetsprogram under en tidsperiod om tre år insamling av 800 kilometer 2D-seismik och utförande av 3 prospekteringsbörningar. Därtill skall även 400 kvadratkilometer 3D-seismik insamlas eller ett fjärde prospekteringshål borras.

Block 3 och 4 täcker en yta om mer än 30 000 kvadratkilometer. Hittills har drygt 30 000 kilometer 2D-seismik insamlats och 27 hål borrats på licenser-

na. 18 borrhningar har påträffat olja. Oljefyndet South Farha på Block 3 uppskattas innehålla 4 till 6 miljoner fat utvinningsbar olja i tunna sandstenslager.

Under tredje kvartalet togs beslut om att ansöka om sekundärnotering av bolagets aktier vid Dubai International Financial Exchange (DIFX). Syftet med sekundärnoteringen är att öka Tethys aktiviteter i regionen kring Persiska Viken samt att etablera en närvaro vid regionens finansiella marknader. Tethys har påbörjat ansökningsprocessen.

Frankrike

Det omfattande arbetsprogram som genomfördes på Attilalicensen i Frankrike under 2006 stärkte uppfattningen att områdets prospektivitet är god och ett beslut togs om att gå vidare med prospekteringsborrningen Pierre Maubeuge 2 (PLM-2). Arbetet med borrhplatsen inleddes under sommaren och var klart i september 2007. Mobiliseringen av borrhgen MR-7000, med det franska bolaget COFOR som entreprenör, inleddes den 18 september.

Efter knappt tre veckors arbete avslutades borrningen efter att ha nått ett slutgiltigt djup om 1 310 meter. Under borrningen påträffades gas i triasformationen. Hålet har sedan loggats varvid en 80 meters gasförande zon identifierades. I denna zon, huvudsakligen bestående av kalksten, har sammanlagt 10,5 meter netto gasförande lager identifierats. Resultatet är så pass lovande att beslut om att genomföra ett produktionstest har tagits. Enligt en detaljerad analys som gjorts, så förväntas PLM-2 att kunna producera naturgas till ytan. Operatören kommer därför färdigställa borrhålet för att möjliggöra kommersiellt godtagbara produktionsflöden. Färdigställandet och efterföljande testning kommer att utföras med en workoverrigg som är mindre och har lägre kostnad än den som användes för prospekteringsborrarbetet. Detta test genomförs efter att nödvändig utrustning upphandlats och rigg kontrakterats, vilket beräknas ske under första kvartalet nästa år.

Marocko

I juni 2007 tecknade Tethys Oil tillsammans med partner Dana Petroleum Ltd och Eastern Petroleum ett avtal om prospektering efter och utvinning av kolväten på Bouanelicensen med det statliga marockanska oljebolaget ONHYM.

Enligt avtalet blir Dana operatör med 50 procents andel. Tethys och Eastern har båda 12,5 procents andel. ONHYM har 25 procents andel utan kostnadsåtagande. Licensen gäller under åtta år och är indelad i tre perioder. Under den första perioden skall antingen 2D-seismik insamlas eller en prospekteringsborrning genomföras. Dana kommer att svara för Tethys och Easterns kostnader avseende licensen upp till 5 MUSD för seismikarbete och upp till 7 MUSD för prospekteringsborrning. Dana kommer även att ersätta Tethys för hittills nedlagda kostnader rörande licensen, inklusive den ombearbetning av seismik och den gravimetriska studie som Tethys utfört.

Under 2008 förväntas antingen insamling av seismik, eller en prospekteringsborrning utföras. Dana utvärderar för närvarande kostnaden detta.

Turkiet

Trakien

Ett seismiskt program har under första och andra kvartalet genomförts på licenserna i Trakien oshore den europeiska delen av Turkiet. Sammanlagt har omkring 100 kilometer 2D-seismik insamlats på licenserna. En första processering och tolkning av seismiken genomfördes under sommaren, och resultatet bekräftar att den geologiska strukturen är intakt och att den omfattas av förslutningar åt fyra håll. Resultatet pekade också på behovet av viss ytterligare processering och tolkning, vilket nu sker. I syfte att prospektera efter ytligt belägen naturgas planeras en prospekteringsborrning ske under första halvåret 2008. I juni erhöll Tethys 25 procent i en tredje licens i Trakien, licens 4187, nära de två tidigare licenserna. Licensen täcker en yta om 84 kvadratkilometer, vilket ökar ytan för hela Trakienprojektet till 994 kvadratkilometer.

Ispandika

Eftersom endast begränsade seismiska data finns tillgängliga borrades en grund stratigrafisk (geologisk) undersökningsborrning runt årsskiftet. Den syftade till att öka kunskapen om hur de ytnära bergarterna fördelar sig. Den geologiska information som erhöles ökade inte nämnvärt kunskapen om området. Säkerheten i området har försämrats, och under andra och tredje kvartalet 2007 har inget arbete på marken genomförts.



Spanien

Med Ascent Resources som operatör avslutades borrhningen av Hontomin-4 på Huermeceslicensen onshore Spanien under andra kvartalet 2007. Hålet loggades, men ingen olja påträffades. På prospekteringslicensen Basconillos har av operativa skäl den planerade återinträdesborrningen av Tozo-1 skjutits upp. För Valderrediblelicensen har en entreprenör kontrakterats för att göra en studie av möjliga geologiska strukturer. Under tredje kvartalet offentliggjorde Ascent en överenskommelse om att sälja Ascents 50-procentiga innehav i prospekteringslicenserna till Lena Gas and Oil Plc.

Camerosprojektet, beläget i Ebrobassängen i norra Spanien, är framför allt intressant på grund av en stor väldefinierad geologisk struktur, som möjligen är gasförande. När myndigheterna i februari 2007 beviljade partnergruppen en andra licens (Ebro-A) som omger den första licensen (Cameros-2), ökade Camerosprojektets totala yta till 252 kvadratkilometer. En miljökonsekvensstudie har genomförts, och en prospekteringsborrning planeras. Kvarvarande arbete omfattar

en detaljerad planering av prospekteringsborrningen samt att lokalisera en lämplig borrhigg.

Potentiella licensområden – Gotland och Lettland

Genom förvärvet av licensandelen i Bloch 15 i Oman 2006 erhöll Tethys även en option att förvärva 30 procentns intresseandel i en prospekteringslicens, ”Norra Gotland”, onshore Gotland i Sverige samt option att förvärva 11 procentns intresseandel i produktionslicensen Dunalka onshore Lettland.

Tethys har funnit att den gotländska licensen, ”Norra Gotland”, som optionen berör kan vara för liten för en Gotlandssatsning. Gotland är dock ett intressant område, och Tethys har istället hos Bergsstaten ansökt om undersökningstillstånd för kolväten avseende ett större område på norra Gotland.

Den lettiska licensen utvärderas fortfarande och optionen som omfattar licensen är förlängd fram till 1 juli 2008.

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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år för resultat- och kassaflödesposter och den 31 december 2006 för balansräkningsposter) presenteras inom parantes efter beloppet för den aktuella perioden. Fram till den 30 september 2007, 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 påverkan på resultatet.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för de första nio månaderna 2007 om TSEK -22 381 (TSEK -5 640 för motsvarande period föregående år) och TSEK -3 755 (TSEK -1 940) för det tredje kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -3,70 (SEK -1,13) för niomånadersperioden och SEK -0,62 (SEK -0,34) för det tredje kvartalet. Nedskrivningar av olje- och gastillgångar om TSEK 16 280 har påverkat resultatet negativt för de första nio månaderna 2007. Av nedskrivningarna avser TSEK 9 269 tidigare investeringar i Hontominborrningen i Spanien som utfördes mellan första och andra kvartalet 2007 men där ingen olja påträffades. Delar av nedskrivningarna är hänförliga investeringar i licens 1/02 och licens 1/03 där båda licenserna frånträtts efter prospekteringsborrningen som utfördes 2006. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för de första nio månaderna 2007 uppgick till TSEK -6 038 (TSEK -5 394) och TSEK -3 452 (TSEK -1 925) för det tredje kvartalet.

Resultatet för niomånadersperioden 2007 har ej i större utsträckning påverkats av valutakursvinster eller förluster.

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK -8 097 (TSEK -6 424) för de första nio månaderna 2007 och TSEK -3 103 (TSEK -2 450) för det tredje kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 63 (TSEK 108) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2007 och TSEK 21 (TSEK 16) för det tredje kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga inventarier. Ökningen av administrationskostnaderna beror på en ökning av bolagets aktiviteter under de första nio månaderna 2007 jämfört med 2006 samt tillkommande administrationskostnader hänförliga till det förvärvade bolaget Tethys Oman Ltd. Huvuddelen av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture som bolaget är en del av i Oman. I detta joint venture kapitaliseras utgifterna och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovannämnda innebär vidare att de administrativa kostnaderna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under Övriga intäkter i resultaträkningen. Delar av de återstående administrationskostnaderna kapitaliseras i dotterbolagen och i de fall Tethys är operatör finansieras dessa av partners. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Förändringar av olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick per den 30 september 2007 till TSEK 63 465 (TSEK 35 072). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under niomånadersperioden som avslutades 30 september 2007 till TSEK 35 939 (TSEK 31 220). Av investeringarna är TSEK 23 200 hänförliga Oman där Tethys Oil utförde en borrning under andra kvartalet. Tethys Oil är operatör och betalar 40 procent av utgifterna. TSEK 6 163 har investerats i Frankrike där en prospekteringsborrning påbörjades under september. Tethys Oil har 40 procents andel i licensen, men betalar 44 procent av kostnader fram till och med en prospekteringsborrning. TSEK 5 295 avser ytterligare investeringar i Danmark, Karlebo som utfördes 2006.



Totala investeringar i licens 1/02 inklusive Karlebo-borrningen uppgick till nära MUSD 8. Tethys Oils andel uppgick till 30 procent utav den del som avser borrhningen och övriga partners finansierade återstående 70 procent. Delar av de danska investeringarna påverkar fortfarande kortfristiga fordringar. Negativa investeringar i Marocko om TSEK -2 676 avser ersättning av tidigare nedlagda kostnader som en följd av infarmningen av Dana Petroleum. TSEK 3 108 avser investeringar i Turkiet, huvudsakligen införskaffandet av seismik i Trakien. Per den 31 december 2006 uppgick förutbetalda olje- och gastillgångar till TSEK 8 723. Förskottsbetalningen avsåg huvudsakligen Hontominborrningen i Spanien som påbörjades under det första kvartalet 2007. Förskottsbetalningen förflyttades som en konsekvens till olje- och gastillgångar, men ingår inte i kassaflödets investeringar eftersom det inte är en kassapåverkande post.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 september 2007 uppgick till TSEK 23 898 (TSEK 57 112). Kortfristiga placeringar per den 30 september 2007 uppgick till TSEK – (TSEK 973). Tethys Oil har betydelsefulla utestående fordringar vilka förväntas tillföra likviditet under fjärde kvartalet 2007.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 8 843 (TSEK 16 853) per den 30 september 2007. Kortfristiga fordringar är huvudsakligen fordringar på partners i licenser. I synnerhet är den höga nivån på kortfristiga fordringar hänförlig verksamheten i Danmark och licens 1/02 där Tethys Oil Denmark var operatör. Tethys Oil förväntar att fordringarna inbetalas under det fjärde kvartalet 2007, vilket kommer att stärka företagets likviditet.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 september 2007 uppgick till TSEK 7 989 (TSEK 23 752), av vilka TSEK 545 (TSEK 22 282) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 495 (TSEK 787) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 6 949 (TSEK 684) är hänförliga till upplupna kostnader. Leverantörsskulder har minskat avsevärt sedan den 31 december 2006 i takt med att fakturor avseende Karleboborringen förfallit. I stor utsträckning avser de kortfristiga skulderna per 30 september 2007 investeringar i Frankrike, där en prospekteringsborring utfördes under tredje och fjärde kvartalet 2007.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -20 798 (TSEK -2 241) för de första nio månaderna 2007 och TSEK -17 165 (TSEK -653) för det tredje kvartalet. En nedskrivning av aktier i dotterbolag om TSEK 19 752 har påverkat resultatet negativt för nio-månadersperioden 2007. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -6 122 (TSEK -5 720) för de första nio månaderna 2007 och TSEK -2 354 (TSEK -1 917) för det tredje kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -17 286 (TSEK 1 268) under de första nio månaderna 2007 och TSEK -15 764 (TSEK 639) för det tredje kvartalet. Nedskrivning av aktier i dotterbolag ingår i resultat från finansiella investeringar. Investeringar uppgick under niomånadersperioden 2007 till TSEK 4 459 (TSEK 47 977). De finansiella investeringarna är huvudsakligen 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 16 maj 2007 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Carl-Gustaf Ingelman, Jonas Lindvall, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma stämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

Aktiedata

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 6 041 760 (5 741 760), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Den 16 juli 2007, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007,

genomförde Tethys Oil en riktad nyemission varigenom bolaget emitterat sammanlagt 300 000 aktier, motsvarande knappt 5 procent av det totala antalet aktier efter emissionen. Antalet aktier uppgår efter nyemissionen till 6 041 760. Emissionen sker till en teckningskurs per aktie om SEK 56 och innebär en ökning av Bolagets aktiekapital med SEK 150 000 till SEK 3 020 880. Grunden för emissionskursen har varit aktiens marknadsvärde definierat som Tethys genomsnittliga aktiekurs tio dagar bakåt i tiden från den riktade nyemissionen. Nyemissionen tillförde bolaget en sammanlagd emissionslikvid om TSEK 16 800 före emissionskostnader.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 18.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Tethys Oil ingick den 9 november 2007 avtal med Norwegian Energy Company ASA (Noreco) genom dess dotterbolag Altinex om att överta Norecos licensandelar om 50 procent i Block 3 och 4 onshore Oman.

Enligt avtalet kommer Tethys att bli partner i den andra fasen av det prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) som täcker Block 3 och 4. Den första fasen upphör den 15 december 2007. I avvaktan på att alla nödvändiga villkor uppfylls skall Noreco för Tethys räkning inträda i den andra fasen. Likviden skall erläggas vid slutförandet av övertagandet och uppgår till 2 miljoner USD kontant eller i form av nyemitterade aktier i Tethys Oil AB. Erläggs likvid i form av aktier, har Tethys förbundit sig att för Norecos räkning placera dessa. Tethys kommer att ge Noreco en bankgaranti på hela beloppet om 2 MUSD. Övertagandet är avhängigt godkännande av partner och berörda myndigheter. Om övertagandet inte godkänns, eller om prospekterings- och produktionsdelningsavtalet inte övergår i fas två, faller överenskommelsen med Noreco och bankgarantin återgår till Tethys. Det kanadensiska energibolaget EnCana är operatör för Block 3 och 4 och har resterande 50 procent.

Koncernens resultaträkning

TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-16 280	-281*	-137	–	-22 519
Övriga intäkter	2 272	375	259	196	543
Administrationskostnader	-8 097	-3 103	-6 424	-2 450	-9 000
Rörelseresultat	-22 105	-3 009	-6 302	-2 254	-30 976
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 202	88	1 285	736	2 204
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1 479	-834*	-623	-423	-1 030
Summa resultat från finansiella investeringar	-276	-746	662	313	1 174
Resultat före skatt	-22 381	-3 755	-5 640	-1 940	-29 802
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-22 381	-3 755	-5 640	-1 940	-29 802
Antalet utestående aktier	6 041 760	6 041 760	5 741 760	5 741 760	5 741 760
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	6 041 760	6 041 760	5 741 760	5 741 760	5 741 760
Vägt genomsnittligt antal aktier	6 041 760	6 041 760	4 976 797	5 708 076	5 109 599
Resultat per aktie, SEK	-3,70	-0,62	-1,13	-0,34	-5,83
Resultat per aktier (efter utspädning), SEK	-3,70	-0,62	-1,13	-0,34	-5,83

* En nedskrivning av fordringar om TSEK 1 463 gjordes i halvårsrapporten 2007 och ingick i Finansiella kostnader och liknande resultatposter. Denna nedskrivning har flyttats till Nedskrivning av olje- och gastillgångar och koncernens resultaträkning för tredje kvartalet har justerats i enlighet med detta.

Koncernens balansräkning

TSEK	30 sep 2007	30 sep 2006	31 dec 2006
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	63 465	42 487	35 072
Inventarier	182	162	145
Förskottsbetalning av olje- och gastillgångar	–	–	8 723
Summa anläggningstillgångar	63 647	42 649	43 940
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar	8 843	11 239	16 853
Förutbetalda kostnader	125	2 029	105
Övriga kortfristiga placeringar	–	12 689	973
Kassa och bank	23 898	58 515	57 112
Summa omsättningstillgångar	32 866	84 472	75 043
SUMMA TILLGÅNGAR	96 513	127 121	118 983
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	3 021	2 871	2 871
Övrigt tillskjutet kapital	158 585	143 051	143 071
Balanserad förlust	-73 082	-26 528	-50 711
Summa eget kapital	88 524	119 394	95 230
Ej räntebärande kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	545	4 901	22 282
Övriga kortfristiga skulder	495	1 728	787
Upplupna kostnader	6 949	1 097	684
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	7 989	7 726	23 752
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	96 513	127 121	118 983
Ställda säkerheter	500	186	–
Ansvarsförbindelser	88	29 370	18 193

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 2005	–	–	-14 368
Utgående balans 31 december 2005	2 192	71 071	-20 888
Ingående balans 1 januari 2006	2 192	71 071	-20 888
Årets resultat 2006	–	–	-29 802
	2 192	71 071	-50 690
Apportemission	200	19 600	–
Företrädesemission	438	52 179	–
Emissionskostnad	–	-4 539	–
Riktad emission	40	4 760	–
Omräkningsdifferenser	–	–	-21
Utgående balans 31 december 2006	2 871	143 071	-50 711
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	143 071	-50 711
Resultat första kvartalet 2007	–	–	-4 461
Resultat andra kvartalet 2007	–	–	-14 165
Resultat tredje kvartalet 2007	–	–	-3 755
	2 871	143 071	-73 092
Riktad emission	150	16 650	–
Emissionskostnad	–	-1 136	–
Omräkningsdifferenser	–	–	10
Utgående balans 30 september 2007	3 021	158 585	-73 082

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Rörelseresultat	-22 105	-3 009	-6 302	-2 255	-30 976
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 202	88	1 285	736	2 204
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1 479	-834*	-623	-423	-1 030
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	16 280	281*	137	–	22 519
Justering för avskrivningar	63	21	108	16	125
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-6 038	-3 452	-5 394	-1 925	-7 157
Minskning/ökning av fordringar	7 990	5 333	-11 136	-12 336	-14 825
Minskning/ökning av skulder	-15 764	-1 362	5 268	2 364	21 294
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	-13 812	518	-11 262	-11 897	-689
Investeringsverksamheten					
Investeringar i olje- och gastillgångar	-35 939	-7 883	-31 220	-200	-26 408
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-100	–	-75	–	-75
Förskottsbetalning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	-8 723
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-36 039	-7 883	-31 296	-200	-35 206
Finansieringsverksamheten					
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	15 664	15 871	72 659	19 337	52 879
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	15 664	15 871	72 659	19 337	52 879
Periodens kassaflöde	-34 187	8 507	30 101	7 240	16 983
Likvida medel vid periodens början**	58 085	15 391	41 102	63 963	41 102
Likvida medel vid periodens slut **	23 898	23 898	71 203	71 203	58 085

* En nedskrivning av fordringar om TSEK 1 463 gjordes i halvårsrapporten 2007 och ingick i Finansiella kostnader och liknande resultatposter. Denna nedskrivning har flyttats till Nedskrivning av olje- och gastillgångar och koncernens resultaträkning för tredje kvartalet har justerats i enlighet med detta.

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

Moderbolagets resultaträkning i korthet

TSEK	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Övriga intäkter	2 610	953	2 212	626	3 253
Administrationskostnader	-6 122	-2 355	-5 720	-1 917	-7 742
Rörelseresultat	-3 511	-1 402	-3 509	-1 291	-4 488
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	2 894	862	2 032	1 064	3 503
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-429	-14	-623	-426	-646
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	-19 752	-16 611	-141	–	-26 546
Summa resultat från finansiella investeringar	-17 286	-15 763	1 268	639	-23 689
Resultat före skatt	-20 798	-17 165	-2 241	-653	-28 178
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-20 798	-17 165	-2 241	-653	-28 178
Antalet utestående aktier	6 041 760	6 041 760	5 741 760	5 741 760	5 741 760
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	6 041 760	6 041 760	5 741 760	5 741 760	5 741 760
Vägt genomsnittligt antal aktier	6 041 760	6 041 760	4 976 797	5 708 076	5 109 599

Moderbolagets balansräkning i korthet

TSEK	30 sep 2007	30 sep 2006	31 dec 2006
TILLGÅNGAR			
Summa materiella anläggningstillgångar	182	162	145
Summa finansiella anläggningstillgångar	74 631	65 919	70 272
Summa omsättningstillgångar	22 901	68 338	50 814
SUMMA TILLGÅNGAR	97 713	134 419	121 232
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	95 811	126 862	100 945
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	1 903	7 558	20 287
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	97 713	134 419	121 232
Ställda säkerheter	500	186	–
Ansvarsförbindelser	–	4 833	4 696

Moderbolagets förändringar i eget kapital

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	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 2005	-	-	-	-	-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
Årets resultat 2006	-	-	-	-	-28 178
	2 192	71 071	-	-16 820	-28 178
Apportemission	200	-	19 600	-	-
Företrädesemission	438	-	52 179	-	-
Emissionskostnad	-	-	-4 539	-	-
Riktad emission	40	-	4 760	-	-
Utgående balans 31 december 2006	2 871	71 071	72 000	-16 820	-28 178
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	71 071	72 000	-16 820	-28 178
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-28 178	28 178
Resultat första kvartalet 2007	-	-	-	-	-3 141
Resultat för andra kvartalet 2007	-	-	-	-	-492
Resultat för tredje kvartalet 2007	-	-	-	-	-17 165
	2 871	71 071	72 000	-44 997	-20 798
Riktad emission	150	-	16 650	-	-
Emissionskostnad	-	-	-1 136	-	-
Utgående balans 30 september 2007	3 021	71 071	87 514	-44 997	-20 798

Noter

Allmän 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 prospekteringslicenser i Frankrike, Marocko, Oman, Spanien och Turkiet.

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

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens niomånadersrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation RR 31 och IAS 34. Moderbolagets niomånadersrapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendation RR 32. Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2006.

Finansiella instrument

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

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens verksamhet är utsatt för ett antal risker och osäkerhetsfaktorer som löpande övervakas och analyseras. De huvudsakliga risker och osäkerhetsfaktorer är operationella och finansiella och beskrivs nedan.

Verksamhetsrisk

Den huvudsakliga verksamhetsrisken är av teknisk och geologisk natur. För närvarande prospekterar Tethys Oil efter olja och naturgas samt utvecklar kända olje- och/eller gasackumulationer. Den huvudsakliga risken är att de intressen koncernen har i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Då bolaget för närvarande inte producerar olja eller naturgas är denna effekt begränsad. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma även om fynd påträffas. Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång på utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borrhänsen av ett projekt är koncernen beroende av avancerad utrustning såsom riggar, foderrör etc. Brist på denna utrustning kan innebära svårigheter för Tethys Oil att fullfölja sina projekt. Genom sin verksamhet är koncernen vidare exponerad för politisk risk, miljörisk och risken att inte bibehålla nyckelpersoner inom företaget.

Finansiell risk

Genom att vara verksamt i flera länder är Tethys Oil exponerat mot fluktuationer i ett antal valutor. Eventuella framtida intäkter kommer sannolikt att vara denominerade i utländsk valuta, i synnerhet amerikanska dollar. Vidare har Tethys Oil sedan grundandet varit helt eget kapitalfinansierat och då koncernen inte producerat några vinster har finansiering skett genom nyemissioner. Det kan inte uteslutas att ytterligare kapital kan komma att behövas för att finansiera Tethys Oils verksamhet och/eller till förvärv av ytterligare licenser. Den huvudsakliga risken är att det kan komma att ske i ett marknadsläge som är mindre gynnsamt än idag.

En mer detaljerad analys av koncernens risker och osäkerheter och hur koncernen hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2006.

Not 2) Olje- och gastillgångar

Land	Bokfört värde	Investeringar	Nedskrivningar	Bokfört värde	Bokfört värde	Investeringar	Nedskrivningar	Bokfört värde
	1 jan 2006, TSEK	1 jan–31 dec 2006, TSEK	1 jan–31 dec 2006, TSEK	31 dec 2006, TSEK	1 jan 2007, TSEK	1 jan–30 sep 2007, TSEK	1 jan–30 sep 2007, TSEK	30 sep 2007, TSEK
Oman	–	26 700	–	26 700	26 700	23 200	–	49 889
Danmark	5 119	14 553	18 985	687	687	5 295	-5 982	–
Marocko	553	2 359	–	2 912	2 912	-2 674*	–	236
Spanien	3 152	214	1 487	1 878	1 878	187	-9 269	1 224
Turkiet	727	735	192	1 270	1 270	3 108	–	4 674
Frankrike	690	343	–	1 033	1 033	6 163	–	7 197
Nya områden	1 163	1 304	1 855	612	612	662	-1 028	246
Totalt	11 404	46 208	22 519	35 072	35 072	35 939	-16 280	63 465

⁴ De negativa investeringarna förklaras av ersättning för tidigare nedlagda kostnader i enlighet med infarmningsavtalet med Dana Petroleum.

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 jan 2007– 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2006– 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006 31 dec 2006 12 månader
TSEK						
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	66 459	94 515	20 251	–	–	–
Investeringar i Danmark	5 295	43	14 553	–	–	–
Investeringar i Frankrike	6 163	5 462	343	–	–	–
Investeringar i Marocko	-2 676	121	2 359	–	–	–
Investeringar i Oman	23 200	1 715	26 700	–	–	–
Investeringar i Spanien	187	-111	214	–	–	–
Investeringar i Turkiet	3 108	467	735	–	–	–
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	662	186	1 304	–	–	–
Utgående balans	102 398	102 398	66 459	–	–	–
Överföring från forskottsbetalning till olje- och gastillgångar	8 723	8 723	–	–	–	–
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	–	–	–	–	–	–
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	31 366	47 365	8 847	–	–	–
Nedskrivningar	16 280	281	22 519	–	–	–
Utgående balans	47 646	47 646	31 366	–	–	–
Utgående balans	63 465	63 465	35 072	–	–	–

Not 3) Eget kapital

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 6 041 760 (5 741 760), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Den 16 juli 2007, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007, genomförde Tethys Oil en riktad nyemission varigenom bolaget emitterat sammanlagt 300 000 aktier, motsvarande knappt 5 procent av det totala antalet aktier efter emissionen. Antalet aktier uppgår efter nyemissionen till 6 041 760. Emissionen sker till en teckningskurs per aktie om SEK 56 och innebär en ökning av Bolagets aktiekapital med SEK 150 000 till SEK 3 020 880. Grunden för emissionskursen har varit aktiens marknadsvärde definierat som Tethys genomsnittliga aktiekurs tio dagar bakåt i tiden från den riktade nyemissionen. Nyemissionen tillförde bolaget en sammanlagd emissionslikvid om TSEK 16 800 före emissionskostnader.

Not 4) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 30 september 2007 uppgick till TSEK 88 (TSEK 18 193). Ansvarsförbindelser avser verksamhet i Spanien. Minskningen av ansvarsförbindelser sedan den 31 december 2006 beror på verksamheten i Oman och Frankrike där Tethys Oil har uppfyllt sitt arbetsåtagande.

Not 5) Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Tethys Oil ingick den 9 november 2007 avtal med Norwegian Energy Company ASA (Noreco) genom dess dotterbolag Altinex om att överta Norecos licensandelar om 50 procent i Block 3 och 4 onshore Oman. Enligt avtalet kommer Tethys att bli partner i den andra fasen av det prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) som täcker Block 3 och 4. Den första fasen upphör den 15 december 2007. I avvaktan på att alla nödvändiga villkor uppfylls skall Noreco för Tethys räkning inträda i den andra fasen. Likviden skall erläggas vid slutförandet av övertagandet och uppgår till 2 miljoner USD kontant eller i form av nyemitterade aktier i Tethys Oil AB. Erläggas likvid i form av aktier, har Tethys förbundit sig att för Norecos räkning placera dessa. Tethys kommer att ge Noreco en bankgaranti på hela beloppet om 2 MUSD. Övertagandet är avhängigt godkännande av partner och berörda myndigheter. Om övertagandet inte godkänns, eller om prospekterings- och produktionsdelningsavtalet inte övergår i fas två, faller överenskommelsen med Noreco och bankgarantin återgår till Tethys. Det kanadensiska energibolaget EnCana är operatör för Block 3 och 4 och har resterande 50 procent.

Nyckeltal

Koncernen

	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Resultat- och balansposter					
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-22 105	-3 009	-6 302	-2 254	-30 976
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-22 381	-3 755	-5 640	-1 940	-29 802
Årets resultat, TSEK	-22 381	-3 755	-5 640	-1 940	-29 802
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	88 524	88 524	119 394	119 394	95 230
Balansomslutning, TSEK	96 513	96 513	127 121	127 121	118 983
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	91,72%	91,72%	93,92%	93,92%	80,04%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	91,72%	91,72%	93,92%	93,92%	80,04%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	36 039	7 882	31 296	200	35 206
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	6,0	6,0	4,9	6,0	4,0
Aktiedata					
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 på balansdagen, tusental	6 042	6 042	5 742	5 742	5 742
Eget kapital per aktie, SEK	14,65	14,65	20,79	20,79	16,59
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	6 042	6 042	4 977	5 708	5 110
Resultat per aktie, SEK	-3,70	-0,62	-1,13	-0,34	-5,83
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-3,70	-0,62	-1,13	-0,34	-5,83

Se Årsredovisningen 2006 för definitioner av nyckeltal. Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

Finansiell information

Bolaget planerar följande rapporter:

- Bokslutskommuniké 2007 (januari–december 2007) den 14 februari 2008
- Tremånadersrapport 2008 (januari–mars 2008) den 15 maj 2008
- Sexmånadersrapport 2008 (januari–juni 2008) den 21 augusti 2008
- Niomånadersrapport (januari–september 2008) den 13 november 2008

Stockholm, den 13 november 2007

Tethys Oil AB (publ)

Org. Nr. 556615-8266

Magnus Nordin
Verkställande direktör



Granskningsrapport

Vi har utfört en översiktlig granskning av bifogad delårsrapport för Tethys Oil AB (publ) för perioden 1 januari – 30 september 2007. Det är företagsledningen som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning SÖG 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor som är utgiven av FAR. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundad på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att den bifogade delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg den 13 november 2007

Klas Brand
Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe
Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

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, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.



Huvudkontoret

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Tel +46 8 679 4990
Fax +46 8 678 8901
E-mail: info@tethysoil.com

Tekniskt kontor

4 Rue de Rive
CH-1204 Geneva
Schweiz
Tel +41 22 318 8600
Fax +41 22 318 8609
E-mail: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com