
Rapport för perioden 1 januari 2007 – 31 december 2007

VÄSENTLIGA HÄNDELSE

- Återinträdesborrningen Jebel Aswad genomförd - flödade 2 626 fat oljeekvivalenter per dag vid test
- Frankrike – Tethys deltog i prospekteringsborrningen Pierre Maubeuge 2 – möjligt kommersiellt gasfynd som skall testas 2008
- Spanien – Tethys deltog i borrningen av Hontomin 4 – ingen olja påträffades
- Förvärv av 50 procents andel i Block 3 och 4 onshore Oman
- Beviljades undersökningstillstånd för norra Gotland
- Emission föreslagen, som skall riktas till investerare i framför allt Asien och Mellanöstern och åtföljas av sekundärnotering i Dubai
- Fram till den 31 december 2007 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för helåret 2007 uppgick till TSEK – 24 721 (TSEK – 29 802 för motsvarande period föregående år) och TSEK – 2 340 (TSEK – 24 162) för det fjärde kvartalet. Nedskrivningar om TSEK 16 220 har påverkat resultatet för helåret 2007 negativt
- Resultat per aktie uppgick till SEK – 4,22 (SEK – 5,83) för helåret 2007 och SEK – 0,40 (SEK – 4,21) för det fjärde kvartalet
- Likvida medel per den 31 december 2007 uppgick till TSEK 12 252 (TSEK 58 085). Olje- och gasinvesteringar för tolv månadersperioden uppgick till TSEK 51 481 huvudsakligen i Frankrike och Oman

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering efter samt utvinning av olja och naturgas. Tethys Oil 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, Sverige och Frankrike. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.

VERKSAMHET

Översikt

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

Land	Licensområde	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Operatör	Investeringar 1 jan-31 dec 2007, TSEK	Investeringar 1 okt-31 dec 2007, TSEK	Bokfört värde 31 december 2007, TSEK
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil	36 213	13 012	60 746
	Block 3&4	50%	33 125	Consolidated Contractors Company			
Danmark ¹	Licens 1/02	-	-	-	5 236	-60	-
	Licens 1/03	-	-	-			
Marocko	Bouanane	12,5% ²	2 100	Dana Petroleum	-1 941	735	971
Spanien	Valderredible	50%	241	Ascent Resources	418	231	1 455
	Huermece	50%	121	Ascent Resources			
	Basconillos	50%	194	Ascent Resources			
	Cameros	26%	35	SHESA			
	Ebro-A	26%	217	SHESA			
Turkiet	Ispandika	10%	965	Aladdin Middle East	3 047	-61	4 614
	Trakien	25%	994	Aladdin Middle East			
Frankrike	Attila	40% ³	1 986	Galli Coz	7 810	1 647	8 844
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	259	19	259
Nya områden					439	17	23
Totalt			41 907		51 481	15 542	76 932

Oman

Block 15

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

I juni hade borrningen avslutats och testning genomförts. Båda kalkstenslagren producerade kolväten till ytan. Vid test flödade Natihsektionen genom en 1-tumsventil 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.

¹ Licens 1/02 och licens 1/03 frånträdde den 22 maj 2007.

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 betalade 44 procent av kostnader fram till och med prospekteringsborrningen som utfördes mellan tredje och fjärde kvartalet 2007. Framgent kommer Tethys att betala sin andel av framtida kostnader.

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 borrhningen samt data från den ursprungliga testningen 1995 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%	Lågscenario	Mellansscenario	Högscenario
Total producerbar gasvolym (BSCF)	5,54	52,26	174,40
Total producerbar kondensatvolym(MMbbIs)	0,28	2,61	8,72
Tethys andel uttryckt i miljoner fat oljeekvivalenter (MMBOE)	1,20	11,32	37,79

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

Under det fjärde kvartalet 2007 utförde oljeservicebolaget MB Petroleum Services ytterligare tester av Jebel Aswad. Ett omfattande testprogram med flödesanalyser och insamling av gas- och oljeprover har utförts i borrhålet.

Sammanlagt har 13 prover tagits vid ytan och 4 nere i reservoaren. Omkring 240 liter kondensat har insamlats. Prover har sänts för ingående laboratorieanalys och resultatet väntas under februari. Mängden kondensat (lättolja) i förhållande till naturgas har uppmätts vara upp till 25 procent högre än vid tidigare test. I övrigt har resultaten från produktionstesterna i somras i stort bekräftats. Mätningar av trycket genomfördes genom att instrument placerade i botten av reservoaren, vilket var klart i januari 2008.

Arbetet med den preliminära utbyggnadsplanen för fältet fortsätter. Ingenjörbolaget WS Atkins har kontrakterats för att designa fältets processanläggningar. Bolaget Al Safa har kontrakterats för att genomföra miljökonsekvensstudier.

För närvarande planeras en insamling av 3D-seismik över Jebel Aswad-strukturen. Upphandling av tjänsten pågår, för att om möjligt kunna genomföras senare under året.

Block 3 och 4

Under det sista kvartalet 2007 skedde en väsentlig utökning av Tethys Oils verksamhet i Oman i och med att förvärvet av licensandelarna i Block 3 och 4 slutfördes. Säljare var Norwegian Energy Company ASA (Noreco) genom dess dotterbolag Altinex. Licenserna täcker en yta om mer än 30 000 kvadratkilometer och Tethys andelar uppgår till 50 procent. Genom förvärvet blir Tethys den ytmässigt näst största licensinnehavaren onshore Oman.

På Block 3 finns oljefyndet South Farha som uppskattas innehålla 4 till 6 miljoner fat utvinningsbar olja i tunna sandstenslager. Sammantaget har mer än 30 000 kilometer 2D-seismik insamlats och 27 borrhningar utförts på de bägge licenserna, varav 18 har påträffat olja. Ett stort antal potentiellt oljeförande geologiska strukturer har kartlagts inom licenserna. Consolidated Contractors är operatör för Block 3 och 4 och har resterande 50 procent.

Under tredje kvartalet togs beslut om att ansöka om sekundärnotering av bolagets aktier vid Dubai International Financial Exchange (DIFX). Efter rapportperioden har Tethys kallat till extra bolagsstämma för att besluta om emission av aktier och teckningsoptioner. Syftet är att bredda kapitalbasen och att attrahera strategiska investerare inom Dubaibörsens upptagningsområde. Den Dubaibaserade investmentbanken MAC Capital Limited har fått uppdraget att vara finansiell rådgivare för den riktade emissionen och har även utsetts till sponsor för Tethys på DIFX. Tethys sekundärnotering på Dubaibörsen beräknas kunna genomföras kort efter det att den nu föreslagna riktade emissionen har slutförts.

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 borrhålet inleddes under sommaren och var klart i september 2007. Mobiliseringen av borrhjellen MR-7000, med det franska bolaget COFOR som entreprenör, inleddes den 18 september.

Efter knappt tre veckors arbete avslutades borrningen under sista kvartalet 2007 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 kunna producera naturgas till ytan. Operatören kommer därför att färdigställa borrhålet för att möjliggöra kommersiellt godtagbara produktionsflöden. Färdigställandet och efterföljande testning kommer att utföras med en workoverrig som är mindre och har lägre kostnad än den som användes för prospekteringsborrningen. Detta test planeras att utföras i april eller maj 2008, beroende på tillgång till passande utrustning.

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 Bouananelicensen med det statliga marockanska oljebolaget ONHYM.

Enligt avtalet blir Dana operatör med 50 procents andel i licensen. Tethys och Eastern har båda 12,5 procents andel. ONHYM har 25 procents andel utan kostnadsåtagande. Avtalet gäller under åtta år och är indelat 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 MUSD 5 för seismikarbete och upp till MUSD 7 för prospekteringsborrning. Dana har ersatt Tethys för nedlagda kostnader rörande licensen, inklusive ombearbetning av seismik och den gravimetriska studie som Tethys utfört.

Dana undersöker just nu tillgången på lämplig borrhjell. En prospekteringsborrning kan komma att utföras i slutet av 2008 eller i början av 2009.

Turkiet

Trakien

Ett seismiskt program har under första och andra kvartalet genomförts på licenserna i Trakien onshore 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. För att finna en lämplig borrhjell har ytterligare processering och tolkning av seismiken gjorts. 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 borrhjellen grund stratigrafisk (geologisk) undersökningsborrning runt årsskiftet 06/07. 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 inget arbete på marken genomförts sedan första kvartalet 2007.

Spanien

Sedanoprojektet

Med Ascent Resources som operatör avslutades borrningen av Hontomin-4 på Huermeceleslicensen onshore Spanien under andra kvartalet 2007. Hålet loggades, men ingen olja påträffades. På prospekteringslicensen Basconillos har den planerade återinträdesborrningen av Tozo-1 skjutits upp. I slutet av 2007 sålde Ascents bolagets 50-procentiga innehav i prospekteringslicenserna till Lena Gas and Oil Plc.

Camerosprojektet

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 finna en lämplig borrhög.

Sverige

Gotland

I december 2007 beviljade Bergmästaren Tethys undersökningstillstånd att söka olja och gasformiga kolväten på Gotland. Tillståndet benämnt Gotland Större omfattar ett område om knappt 540 kvadratkilometer på den norra delen av ön. Tillståndet gäller i tre år och är förenat med sedvanliga villkor avseende bland annat arbetsplaner och miljöprovningar.

Olja har tidigare producerats på Gotland och denna del av ön uppfyller de nödvändiga geologiska betingelserna för att olja skall kunna påträffas. Tidigare produktion har skett från ordoviciska rev längs en trend som börjar i Baltikum och slutar på Gotland. En översiktlig genomgång av historiska data indikerar att endast en mindre del av dessa rev kartlagts och provborrats. Tethys har för avsikt att utifrån historiska data och modern teknik i form av gravimetri och radarteknologi söka fördjupa förståelsen för dessa revs utbredning.

Potentiella licensområden - Lettland

Genom förvärvet av licensandelen i Block 15 i Oman 2006 erhöll Tethys även en option att förvärva 11 procents intresseandel i produktionslicensen Dunalka onshore Lettland. 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 tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2007. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom [parantes] efter beloppet för den aktuella perioden. Fram till den 31 december 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 helåret 2007 om TSEK – 24 721 (TSEK – 29 802 för föregående år) och TSEK – 2 340 (TSEK – 24 162) för det fjärde kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK – 4,22 (SEK – 5,83) för tolv månadersperioden och SEK – 0,40 (SEK – 4,21) för det fjärde kvartalet. Nedskrivningar av olje- och gastillgångar om TSEK 16 220 har påverkat resultatet negativt för helåret 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. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för helåret 2007 uppgick till TSEK – 8 372 (TSEK – 7 129) och TSEK – 2 334 (TSEK – 1 763) för det fjärde kvartalet.

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

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2007. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK – 10 563 (TSEK – 9 000) för helåret 2007 och TSEK – 2 466 (TSEK – 2 576) för det fjärde kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 122 (TSEK 125) för helåret 2007 och TSEK 59 (TSEK 17) för det fjärde kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Dessa kostnader kapitaliseras inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga inventarier. Ökningen av administrationskostnaderna beror

på en ökning av bolagets aktiviteter under 2007 jämfört med 2006 samt tillkommande administrationskostnader hänförliga till det förvärvade bolaget Tethys Oman Ltd. Huvuddelen av administrationskostnaderna i Tethys Oil Oman Ltd 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 moderbolagets administrationskostnader kapitaliseras i dotterbolagen. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Förändringar av olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick per den 31 december 2007 till TSEK 76 932 (TSEK 35 072). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under tolv månadersperioden som avslutades 31 december 2007 till TSEK 51 481 (TSEK 26 408). Av investeringarna är TSEK 36 213 hänförliga verksamheten i Oman. Av dessa investeringar i Oman avser TSEK 23 431 Block 15, där Tethys Oil utförde en borrning under andra kvartalet. Tethys Oil är operatör och betalar 40 procent av utgifterna på Block 15. Resterande investeringar i Oman, TSEK 12 782, investerades på Block 3&4 genom förvärvet av 50 procent av dessa block från Altinex, vilket genomfördes under fjärde kvartalet. TSEK 7 810 har investerats i Frankrike där en prospekteringsborrning utfördes mellan tredje och fjärde kvartalet. Tethys Oil har 40 procents andel i den franska licensen, men har betalade 44 procent av kostnader fram till och med nämnda prospekteringsborrning. TSEK 5 236 avser ytterligare investeringar i Danmark och huvudsakligen prospekteringsboringen Karlebo-1 som utfördes 2006. Totala investeringar i licens 1/02 inklusive Karleboboringen uppgick till nära MUSD 8. Tethys Oils andel uppgick till 30 procent utav den del som avser boringen Karlebo-1 och övriga partners finansierade återstående 70 procent. De två licenserna i Danmark har nu frånträtts. Negativa investeringar i Marocko om TSEK - 1 941 avser ersättning av tidigare nedlagda kostnader som en följd av infarmningen av Dana Petroleum. TSEK 3 047 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 Hontominboringen 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 31 december 2007 uppgick till TSEK 12 252 (TSEK 57 112). Kortfristiga placeringar per den 31 december 2007 uppgick till TSEK - (TSEK 973). I december 2007 förvärvade Tethys Oil 50 procent av Block 3&4 onshore Oman från Altinex, dotterbolag till Norwegian Energy Company (Noreco). Förvärvslikviden uppgick till MUSD 2, vilken erlades med 226 000 aktier genom en kvittningsemission till kurs SEK 56 i december 2007. Tethys Oil biträdde enligt avtalet Altinex med vidareförsäljning av aktierna, likvid för vilka erhöles i januari 2008. Följaktligen ingår inte emissionslikviden om TSEK 12 656 i kassa och bank per denna rapportens balansdag, utan ingår istället i kortfristiga fordringar. Den 7 januari 2008, efter denna rapportens balansdag, erhöles emissionslikviden.

Under december 2007 genomfördes ytterligare en placering med syfte att stärka bolagets likviditet. Emissionen omfattade 125 000 aktier som placerades till kurs SEK 56 vilket stärkte likviditeten med TSEK 7 000 före emissionskostnader och ingår per 31 december 2007 i kassa och bank. Båda emissionerna sker enligt bemyndiganden från årsstämman som hölls i maj 2007.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 15 777 (TSEK 16 853) per den 31 december 2007. Kortfristiga fordringar per den 31 december 2006 bestod huvudsakligen av samarbetspartners andel av tidigare nedlagda kostnader på licens 1/02 i Danmark där Tethys Oil var operatör. Tethys Oil har erhållit betalning för dessa fordringar, huvudsakligen under fjärde kvartalet 2007. Per den 31 december 2007 består kortfristiga fordringar huvudsakligen av emissionslikviden från 226 000 aktier om TSEK 12 656, vilken är beskriven ovan. Emissionslikviden erhöles den 7 januari 2008 och stärkte bolagets likviditet betydligt.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 31 december 2007 uppgick till TSEK 2 390 (TSEK 23 752), av vilka TSEK 1 251 (TSEK 22 282) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 733 (TSEK 787) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 406 (TSEK 684) är hänförliga till upplupna kostnader. Leverantörsskulder har minskat avsevärt sedan den 31 december 2006 i takt med att fakturor verksamheten i Danmark avslutats.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK – 22 558 (TSEK – 28 178) för helåret 2007 och TSEK – 1 760 (TSEK – 25 937) för det fjärde kvartalet. En nedskrivning av aktier i dotterbolag om TSEK 20 119 har påverkat resultatet negativt för tolv månadersperioden 2007. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK – 7 225 (TSEK – 7 742) för helåret 2007 och TSEK – 1 104 (TSEK – 2 022) för det fjärde kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK – 18 561 (TSEK – 24 551) under helåret 2007 och TSEK – 907 (TSEK – 25 683) för det fjärde kvartalet. Nedskrivning av aktier i dotterbolag ingår i resultat från finansiella investeringar. Investeringar uppgick under helåret 2007 till TSEK 21 887 (TSEK 52 350). De finansiella investeringarna är 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 per den 31 december 2007 till 6 392 762 (5 741 760), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007, har Tethys Oil genomfört tre riktade nyemissioner, varigenom bolaget ökat antalet aktier med 651 000. 300 000 aktier placerades under juli samt i december genomfördes två placeringar om 226 000 respektive 125 000 aktier. Samtliga placeringar skedde till kurs SEK 56 per aktie. Därutöver utnyttjades två (2) teckningsoptioner från företrädesemissionen 2006 till kurs SEK 78. Genom dessa emissioner har bolagets aktiekapital ökat med SEK 325 501 till SEK 3 196 381 (SEK 2 870 880).

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 14.

Utdelning

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Inför den planerade sekundärnoteringen av bolagets aktier på den internationella börsen i Dubai (DIFX) beslöt styrelsen i Tethys Oil den 22 januari 2008 att kalla till en extra bolagsstämma för att besluta om bemyndigande avseende emission av högst 1,6 miljoner nya aktier och bemyndigande avseende emission av teckningsoptioner att berättiga till teckning av högst 1,6 miljoner ytterligare aktier. De nya aktierna tillsammans med en del av teckningsoptionerna avses riktas till internationella placerare huvudsakligen i Mellanöstern och Asien. Övriga teckningsoptioner avses delas ut till befintliga aktieägare utan kostnad. Härigenom föreslås gamla som nya aktieägare genom teckningsoptionen få möjlighet att för varje femtal innehavd aktie teckna en ny aktie till en teckningskurs som kommer fastställas i samband med den riktade emissionen.

För att förbättra likviditeten i aktien, inte minst inför Dubainoteringen, föreslår styrelsen i Tethys också en aktiesplit där varje aktie delas upp på tre aktier.

Emissionslikviden från den föreslagna riktade emissionen avses huvudsakligen användas för att öka investeringstakten i bolagets projekt onshore Oman, där Tethys har andelar i tre licenser. Dessa licenser täcker en yta om drygt 30 000 kvadratkilometer, vilket gör Tethys till en av de ytmässigt största licensinnehavarna onshore Oman. Den riktade emissionen planeras genomföras i början av mars till ett pris i nivå med marknadskurs. Målsättningen är att den riktade emissionen skall tillföra bolaget närmare MUSD 15, motsvarande drygt MSEK 90.

Den Dubaibaserade investmentbanken MAC Capital Limited ("MAC") har fått uppdraget att vara finansiell rådgivare för den riktade emissionen. MAC har tillika utsetts till sponsor för Tethys på DIFX. Tethys sekundärnotering på Dubaibörsen (DIFX), beräknas kunna genomföras kort efter det att den nu föreslagna riktade emissionen slutförts.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

TSEK	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006 - 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006 - 31 dec 2006 3 månader
Försäljning av olja och gas	-	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-16 220	60	-22 519	-22 382
Övriga intäkter	3 195	923	543	283
Övriga förluster/vinster, netto	55	-112	868	732
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-10 563	-2 466	-9 000	-2 576
Rörelseresultat	-23 533	-1 596	-30 108	-23 942
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	417	150	1 276	165
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1 587	-878	-970	-385
Summa resultat från finansiella investeringar	-1 170	-727	306	-220
Resultat före skatt	-24 704	-2 323	-29 802	-24 162
Inkomstskatt	-17	-17	-	-
Periodens resultat	-24 721	-2 340	-29 802	-24 162
Antalet utestående aktier	6 392 762	6 392 762	5 741 760	5 741 760
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	6 392 762	6 392 762	5 741 760	5 741 760
Vägt genomsnittligt antal aktier	5 863 963	5 863 963	5 109 599	5 741 760
Resultat per aktie, SEK	-4,22	-0,40	-5,83	-4,21
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK	-4,22	-0,40	-5,83	-4,21

KONCERNENS BALANSRÄKNING

TSEK	31 dec 2007	31 dec 2006
------	----------------	----------------

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar	76 932	35 072
Inventarier	308	145
Förskottsbetalning av olje- och gastillgångar	-	8 723
Summa anläggningstillgångar	77 240	43 940

Omsättningstillgångar

Övriga fordringar	15 777	16 853
Förutbetalda kostnader	316	105
Övriga kortfristiga placeringar	-	973
Kassa och bank	12 252	57 112
Summa omsättningstillgångar	28 346	75 043

SUMMA TILLGÅNGAR	105 586	118 983
-------------------------	----------------	----------------

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Aktiekapital	3 196	2 871
Övrigt tillskjutet kapital	177 555	143 071
Övriga reserver	-2 182	-
Balanserad förlust	-75 374	-50 711
Summa eget kapital	103 196	95 230

Ej räntebärande kortfristiga skulder

Leverantörsskulder	1 251	22 282
Övriga kortfristiga skulder	733	787
Upplupna kostnader	406	684
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	2 390	23 752

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	105 586	118 983
---------------------------------------	----------------	----------------

Ställda säkerheter	500	-
Ansvarsförbindelser	36 509	18 193

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad förlust	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2005	2 192	71 071		- 6 520	66 743
Årets resultat 2005	-	-		- 14 368	-14 368
Utgående balans 31 december 2005	2 192	71 071		- 20 888	52 375
Ingående balans 1 januari 2006	2 192	71 071		- 20 888	52 375
Årets resultat 2006	-	-		- 29 802	-29 802
Omräkningsdifferenser	-	-	-21	-	-21
Totala vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-	-21	-29 802	-29 823
Apportemission	200	19 600	-	-	19 800
Företrädesemission	438	52 179	-	-	52 617
Emissionskostnad	-	- 4 539	-	-	-4 539
Riktad emission	40	4 760	-	-	4 800
Utgående balans 31 december 2006	2 871	143 050	-21	-50 690	95 230
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	143 050	-21	-50 690	95 230
Resultat första kvartalet 2007	-	-	-	-4 461	-4 461
Resultat andra kvartalet 2007	-	-	-	-14 165	-14 165
Resultat tredje kvartalet 2007	-	-	-	-3 755	-3 755
Resultat fjärde kvartalet 2007	-	-	-	- 2 340	-2 340
Omräkningsdifferenser	-	-	-2 160	-	-2 160
Totala vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-	-2 160	-24 721	26 881
Riktad emission	150	16 650	-	-	16 800
Emissionskostnad	-	-1 076	-	-	-1 076
Riktad emission	63	6 937	-	-	7 000
Emissionskostnad	-	-88	-	-	-88
Riktad emission	113	12 543	-	-	12 656
Emissionskostnad	-	-88	-	-	-88
Pågående emission	-	-394	-	-	-394
Utgående balans 31 december 2007	3 196	177 555	-2 182	-75 374	103 196

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

TSEK	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006 - 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006 - 31 dec 2006 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Rörelseresultat	-23 532	-1 595	-30 976	-24 674
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	358	92	2 186	919
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1 523	-814	-983	-407
Inkomstskatt	-17	-17	-	-
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	16 220	-60	22 519	22 382
Justering för avskrivningar	122	59	125	17
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-8 372	-2 334	-7 129	-1 763
Minskning/ökning av fordringar	865	-7 126	-14 825	-3 689
Minskning/ökning av skulder	-21 363	-5 599	21 294	16 026
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	-28 871	-15 059	-660	10 573
Investeringsverksamheten				
Investeringar i olje- och gastillgångar	-51 481	-15 542	-26 408	-14 988
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-284	-184	-75	-
Förskottsbetalning av olje- och gastillgångar	-	-	-8 723	-8 723
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-51 765	-15 726	-35 206	-23 711
Finansieringsverksamheten				
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	34 810	19 146	52 879	20
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	34 810	19 146	52 879	20
Periodens kassaflöde	-45 827	-11 640	17 013	-13 118
Likvida medel vid periodens början *	58 085	23 898	41 102	71 203
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel	-5	-6	-29	-
Likvida medel vid periodens slut *	12 252	12 251	58 086	58 085

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

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I KORTHET

TSEK	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006 - 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006 - 31 dec 2006 3 månader
Försäljning av olja och gas	-	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-	-
Övriga intäkter	2 923	313	3 253	1 042
Övriga förluster/vinster, netto	306	-62	862	726
Administrationskostnader	-7 225	-1 104	-7 742	-2 022
Rörelseresultat	-3 996	-853	-3 627	-254
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	3 145	1 002	2 581	723
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1 587	-1 542	-586	-1
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	-20 119	-367	-26 546	-26 405
Summa resultat från finansiella investeringar	-18 561	-907	-24 551	-25 683
Resultat före skatt	-22 558	-1 760	-28 178	-25 937
Inkomstskatt	-	-	-	-
Periodens resultat	-22 558	-1 760	-28 178	-25 937
Antalet utestående aktier	6 392 762	6 392 762	5 741 760	5 741 760
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	6 392 762	6 392 762	5 741 760	5 741 760
Vägt genomsnittligt antal aktier	5 863 963	5 863 963	5 109 599	5 741 760

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I KORTHET

TSEK	31 dec 2007	31 dec 2006
TILLGÅNGAR		
Summa materiella anläggningstillgångar	13 090	145
Summa finansiella anläggningstillgångar	79 093	70 272
Summa omsättningstillgångar	22 996	50 814
SUMMA TILLGÅNGAR	115 179	121 232
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	113 197	100 945
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	1 982	20 287
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	115 179	121 232
Ställda säkerheter	500	-
Ansvarsförbindelser	36 245	4 696

MODERBOLAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		Summa 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	68 835
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	- 2 970	2 970	-
Årets resultat 2005	-	-	-	-	- 12 391	-12 391
Utgående balans 31 december 2005	2 192	71 071	-	- 4 428	- 12 391	56 444
Ingående balans 1 januari 2006	2 192	71 071	-	- 4 428	- 12 391	56 444
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	- 12 391	12 391	-
Årets resultat 2006	-	-	-	-	- 28 178	-28 178
	2 192	71 071	-	- 16 820	- 28 178	28 266
Apportemission	200	-	19 600	-	-	19 800
Företrädesemission	438	-	52 179	-	-	52 617
Emissionskostnad	-	-	- 4 539	-	-	-4 539
Riktad emission	40	-	4 760	-	-	4 800
Utgående balans 31 december 2006	2 871	71 071	72 000	- 16 820	-28 178	100 945
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	71 071	72 000	- 16 820	-28 178	100 945
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-28 178	28 178	-
Resultat första kvartalet 2007	-	-	-	-	-3 141	-3 141
Resultat för andra kvartalet 2007	-	-	-	-	-492	-492
Resultat för tredje kvartalet 2007	-	-	-	-	-17 165	-17 165
Resultat för fjärde kvartalet 2007	-	-	-	-	- 1 760	-1 760
	2 871	71 071	72 000	-44 997	-22 558	78 387
Riktad emission	150	-	16 650	-	-	16 800
Emissionskostnad	-	-	-1 076	-	-	-1 076
Riktad emission	63	-	6 937	-	-	7 000
Emissionskostnad	-	-	-88	-	-	-88
Riktad emission	113	-	12 543	-	-	12 656
Emissionskostnad	-	-	-88	-	-	-88
Pågående emission	-	-	-394	-	-	-394
Utgående balans 31 december 2007	3 196	71 071	106 484	-44 997	-22 558	113 197

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 Oman, Frankrike, Marocko, Sverige, Spanien och Turkiet.

Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på First North i Stockholm.

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens tolv månadersrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets tolv månadersrapport 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.

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 koncernen 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 rigg, 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 verksam 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 1 jan 2006, TSEK	Investeringar 1 jan-31 dec 2006, TSEK	Nedskrivningar 1 jan-31 dec 2006, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2006, TSEK	Bokfört värde 1 jan 2007, TSEK	Investeringar 1 jan-31 dec 2007, TSEK	Nedskrivningar 1 jan -31 dec 2007, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007, TSEK
Oman	-	26 700	-	26 700	26 700	36 213	-	60 746
Danmark	5 119	14 553	18 985	687	687	5 236	- 5 923	-
Marocko	553	2 359	-	2 912	2 912	-1 941 ⁴	-	971
Spanien	3 152	214	1 487	1 878	1 878	418	- 9 269	1 455
Turkiet	727	735	192	1 270	1 270	3 047	-	4 614
Frankrike	690	343	-	1 033	1 033	7 810	-	8 844
Sverige	-	-	-	-	-	259	-	259
Nya områden	1 163	1 304	1 855	612	612	439	- 1 028	23
Totalt	11 404	46 208	22 519	35 072	35 072	51 481	-16 220	76 932

Olje- och gastillgångar TSEK	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006 - 31 dec 2006 12 månader
	Investeringar i olje- och gastillgångar					
Ingående balans	66 459	102 398	20 251	-	-	-
Investeringar i Danmark	5 236	-60	14 553	-	-	-
Investeringar i Frankrike	7 810	1 647	343	-	-	-
Investeringar i Marocko	-1 941	735	2 359	-	-	-
Investeringar i Oman	36 213	13 012	26 700	12 782	12 782	-
Investeringar i Spanien	418	231	214	-	-	-
Investeringar i Turkiet	3 047	-61	735	-	-	-
Investeringar i Sverige	259	19	-	-	-	-
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	439	17	1 304	-	-	-
Utgående balans	117 940	117 940	66 459	12 782	12 782	-
Överföring från förskottsbetalning till olje- och gastillgångar	6 578	6 578	-	-	-	-
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	-	-	-	-	-	-
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	31 366	47 646	8 847	-	-	-
Nedskrivningar	16 220	-60	22 519	-	-	-
Utgående balans	47 586	47 586	31 366	-	-	-
Utgående balans	76 932	76 932	35 072	12 782	12 782	-

Not 3) Övriga intäkter

Huvuddelen av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture i block 15 Oman som bolaget är en del av. I detta joint venture kapitaliseras utgifterna och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovan nämnda innebär vidare att de administrativa kostnaderna

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

finansieras till 60 procent av bolagets partner i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under Övriga intäkter i resultaträkningen.

Not 4) Eget kapital

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår per den 31 december 2007 till 6 392 762 (5 741 760), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). Med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007, har Tethys Oil genomfört tre riktade nyemissioner, varigenom bolaget ökat antalet aktier med 651 000. 300 000 aktier placerades under juli samt i december genomfördes två placeringar om 226 000 respektive 125 000 aktier. Samtliga placeringar skedde till kurs SEK 56 per aktie. Därutöver utnyttjades två (2) teckningsoptioner från företrädesemissionen 2006 till kurs SEK 78. Genom dessa emissioner har bolagets aktiekapital ökat med SEK 325 501 till SEK 3 196 381 (SEK 2 870 880).

Not 5) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 31 december 2007 uppgick till TSEK 36 509 (TSEK 18 193).

Ansvarsförbindelserna avser i huvudsak de nyligen förvärvade tillgångarna Block 3&4 där Tethys Oil har en ansvarsförbindelse om MUSD 5,5. Ansvarsförbindelsen är Tethys Oils lägsta finansiella åtagande enligt Prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA).

Not 6) Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Inför den planerade sekundärnoteringen av bolagets aktier på den internationella börsen i Dubai (DIFX) beslöt styrelsen i Tethys Oil den 22 januari 2008 att kalla till en extra bolagsstämma för att besluta om bemyndigande avseende emission av högst 1,6 miljoner nya aktier och bemyndigande avseende emission av teckningsoptioner att berättiga till teckning av högst 1,6 miljoner ytterligare aktier. De nya aktierna tillsammans med en del av teckningsoptionerna avses riktas till internationella placerare huvudsakligen i Mellanöstern och Asien. Övriga teckningsoptioner avses delas ut till befintliga aktieägare utan kostnad. Härigenom föreslås gamla som nya aktieägare genom teckningsoptionen få möjlighet att för varje femtal innehavd aktie teckna en ny aktie till en teckningskurs som kommer fastställas i samband med den riktade emissionen.

För att förbättra likviditeten i aktien, inte minst inför Dubainoteringen, föreslår styrelsen i Tethys också en aktiesplit där varje aktie delas upp på tre aktier.

Emissionslikviden från den föreslagna riktade emissionen avses huvudsakligen användas för att öka investeringstakten i bolagets projekt onshore Oman, där Tethys har andelar i tre licenser. Dessa licenser täcker en yta om drygt 30 000 kvadratkilometer, vilket gör Tethys till en av de ytmässigt största licensinnehavarna onshore Oman. Den riktade emissionen planeras genomföras i början av mars till ett pris i nivå med marknadskurs. Målsättningen är att den riktade emissionen skall tillföra bolaget närmare MUSD 15, motsvarande drygt MSEK 90.

Den Dubaibaserade investmentbanken MAC Capital Limited ("MAC") har fått uppdraget att vara finansiell rådgivare för den riktade emissionen. MAC har tillika utsetts till sponsor för Tethys på DIFX. Tethys sekundärnotering på Dubaibörsen (DIFX), beräknas kunna genomföras kort efter det att den nu föreslagna riktade emissionen slutförts.

NYCKELTAL

Koncernen

	1 jan 2007 - 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007 - 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006 - 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006 - 31 dec 2006 3 månader
Resultat- och balansposter				
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-23 533	-1 596	-30 108	-23 942
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-24 704	-2 323	-29 802	-24 162
Årets resultat, TSEK	-24 721	-2 340	-29 802	-24 162
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	103 196	103 196	95 230	95 230
Balansomslutning, TSEK	105 586	105 586	118 983	118 983
Kapitalstruktur				
Soliditet, %	97,74%	97,74%	80,04%	80,04%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	97,74%	97,74%	80,04%	80,04%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	51 765	15 726	35 206	23 711
Lönsamhet				
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.
Nyckeltal per medarbetare				
Genomsnittligt antal anställda	9,4	11,0	5,2	6,0
Aktiedata				
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	neg.	neg.	neg.	neg.
Antal aktier på balansdagen, tusental	6 393	6 393	5 742	5 742
Eget kapital per aktie, SEK	16,14	16,14	16,59	16,59
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	5 864	5 864	5 110	5 742
Resultat per aktie, SEK	-4,22	-0,40	-5,83	-4,21
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-4,22	-0,40	-5,83	-4,21

Se Årsredovisningen 2006 för definitioner av nyckeltal.

Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

FINANSIELL INFORMATION

Extra bolagsstämma – 20 februari 2008

Årsredovisning 2007 förväntas finnas tillgänglig på Tethys Oils kontor i början av mars 2008

Årsstämma 2008 – 8 maj 2008

Tremånadersrapport 2008 (januari – mars 2008) den 8 maj 2008

Sexmånadersrapport 2008 (januari – juni 2008) den 21 augusti 2008

Niomånadersrapport (januari – september 2008) den 13 november 2008

Bokslutskommuniké 2008 (januari – december 2008) den 16 februari 2009

Stockholm, den 14 februari 2008

Tethys Oil AB (publ)
Org. Nr. 556615-8266

Magnus Nordin
Verkställande Direktör

För ytterligare information, vänligen kontakta
Magnus Nordin
Verkställande Direktör, tfn: +46 8 679 4990

Adresser



Huvudkontor

Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige

Tfn +46 8 679 4990

Fax +46 8 678 8901

E-post: info@tethysoil.com

Tekniskt kontor

4 Rue de Rive
CH-1204 Genève
Schweiz

Tfn +41 22 318 8600

Fax +41 22 318 8609

E-post: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com