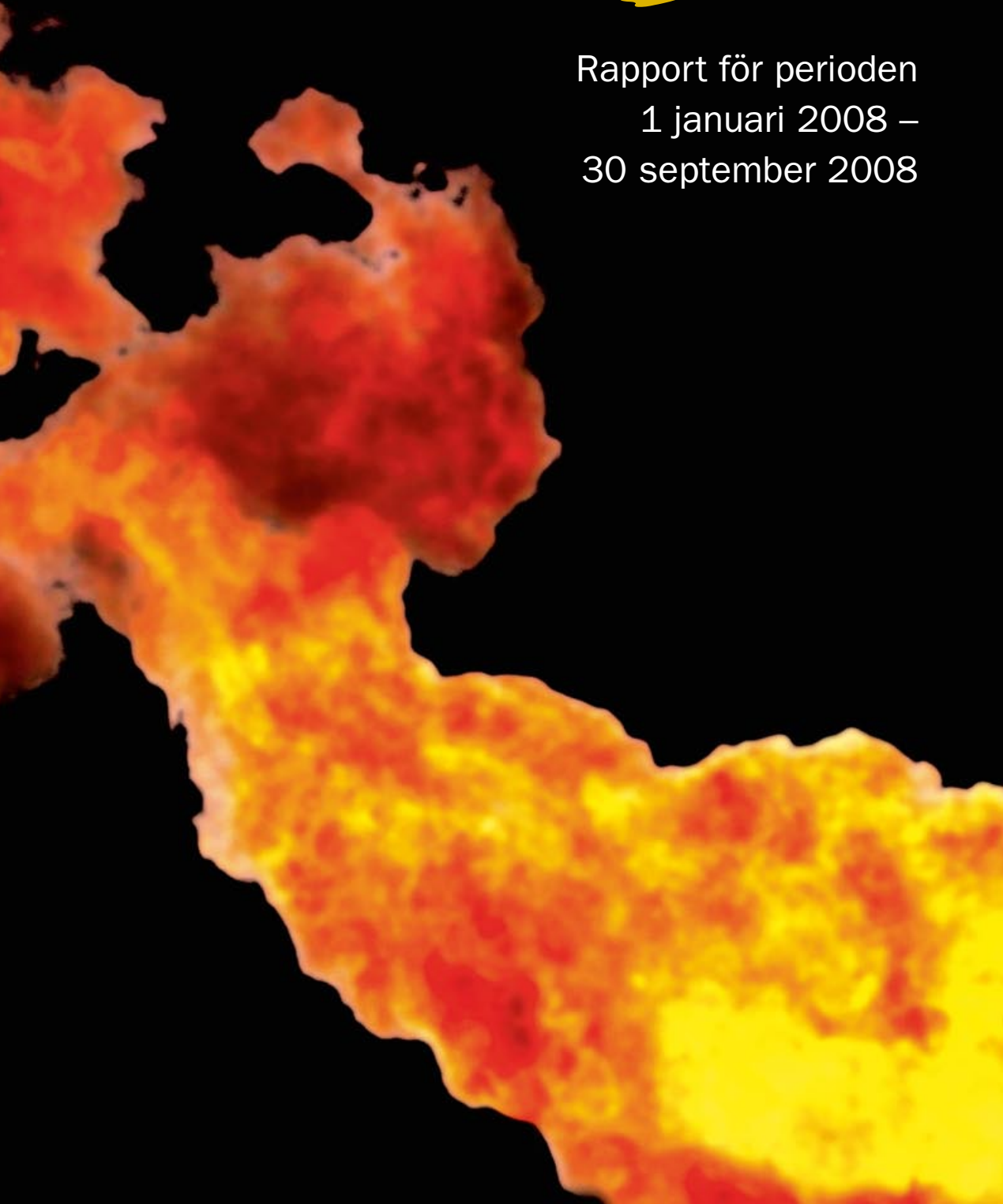




TETHYS OIL

Rapport för perioden
1 januari 2008 –
30 september 2008



Väsentliga händelser

- Framgångsrik insamling av 3D-seismik på Block 15 i Oman genomförd
- Inget gasfynd vid prospekteringsborrningen Copkoy-1 i Turkiet
- Borrningen av JAS-2 genomförd till ett djup om 4 018 meter – test av borrhålet uppskjutet
- Kommande borrning av Tafejjart-1 i Marocko
- Fram till den 30 september 2008 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för de första nio månaderna 2008 uppgick till TSEK -3 759 (TSEK -22 381 för motsvarande period föregående år) och TSEK 4 872 (TSEK -3 755) för det tredje kvartalet. Niomånadersresultatet har i betydande utsträckning påverkats av valutakursvinster om TSEK 2 919 till följd av den starkare amerikanska dollarn. Huvuddelen av valutakursvinsterna utgörs av omräkningsdifferenser och är därför inte kassaflödespåverkande
- Resultat per aktie uppgick till SEK -0,17 (SEK -1,23) för de första nio månaderna 2008 och SEK 0,20 (SEK -0,21) för det tredje kvartalet
- Likvida medel per den 30 september 2008 uppgick till TSEK 66 991 (TSEK 12 252)

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på identifiering och utbyggnad av samt produktion från olje- och naturgastillgångar i Mellanöstern, Nordafrika och Europa. Tethys strategi är att huvudsakligen investera i projekt i områden med kända olje- och naturgasförekomster som inte utvärderats fullt ut med modern teknik. På så vis kan hög avkastning nås med begränsad risk.

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

Vänner och investerare,

Årets tredje kvartal var turbulent för världens finansmarknader. Tumultet spred sig också till olje- och gasmarknaden, och priset på råolja har fallit dramatiskt från sommarens rekordnivåer. Under kvartalet meddelade Tethys en försening i våra aktiviteter på Jebel Aswad på Block 15 i Oman. Vi informerade också om att prospekteringsborrningen Copkoy-1 i Trakien i Turkiet inte flödade vid test i oktober.

Tethys har kort och gott haft bättre kvartal. Även om resultatet av borrningen i Turkiet är en besvikelse, är det dock en mindre sådan. Och förseningen på Block 15 i Oman är just det – en försening. Under tiden är vi fullt sysselsatta med bearbetningen av den 3D-seismik över Jebel Aswadstrukturen på Block 15 som framgångsrikt insamlades mot slutet av det tredje kvartalet. Denna högkvalitativa 3D-seismik kommer att bli mycket värdefull vid planering och utförning av det fortsatta arbetsprogrammet på Block 15. Därtill ser vi också fram emot ett omfattande arbetsprogram på Block 3 och 4.

Vi ska heller inte glömma bort att världsmarknadspriset på olja nu är ungefär på samma nivå som då vi förvärvade våra första licenstillgångar i Oman. Vi skall också komma ihåg att oljepriset alltid varit volatilt och vi kommer säkert att se både lägre och högre priser än de vi har idag, men mycket tyder på att genomsnittspriset över tiden är på väg kraftigt uppåt. Det, tillsammans med relativt stabila lokala gaspriser i Oman, gör att vi inte ser någon anledning till att minska våra förhoppningar och förväntningar på våra licenser i Oman.

Oman är nu vårt obestridna kärnområde! Vi utvärderar möjligheter på alla våra tre omanska licenser med syfte att snarast nå produktion inom åtminstone ett licensområde. Målsättning är att kunna inleda produktion under nästa år.

Det fallande oljepriset är inte enbart av ondo, speciellt inte för ett upstream-bolag. Kostnadsinflationen bland våra leverantörer har brutits. Kommande aktiviteter i Oman, som borrning, seismikinsamling eller utbyggnad av fält, kan därför väntas bli mindre kostsamma.

Så följ med oss på resan. Den som väntar på något gott...

Stockholm i november 2008,

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vincent Hamilton
Ordförande

Verksamhetsöversikt

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

Olje- och gastillgångar

Land	Licensområde	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Operatör	Investeringar 1 jan–30 sep 2008, TSEK	Investeringar 1 jul–30 sep 2008, TSEK	Bokfört värde 30 sep 2008, TSEK
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil	32 139	20 553	100 178
	Block 3&4	50%	33 125	CCED			
Marocko	Bouanane	12,5% ¹	2 100	Dana Petroleum	779	9	1 750
Spanien	Valderredible	15% ²	241	Leni Gas&Oil	2 663	20	4 018
	Huermececes	15% ²	121	Leni Gas&Oil			
	Basconillos	15% ²	194	Leni Gas&Oil			
	Cameros	26%	35	OGSSA			
Turkiet	Ebro-A	26%	217	OGSSA	2 556	2 442	7 170
	Ispandika	10%	965	Aladdin Middle East			
Frankrike	Trakien	25%	994	Aladdin Middle East	4 531	9	13 375
	Attila	40%	1 986	Galli Coz			
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	85	4	344
Nya områden					20	20	43
Totalt			41 907		42 774	23 056	126 879

¹ Tethys Oil har en andel om 12,5 procent i licensen. I enlighet med infarmningsavtalet med Dana Petroleum betalar Tethys Oil inga kostnader för prospekteringsarbete upp till MUSD 12. Skulle utgifterna överstiga dessa nivåer betalar Tethys Oil emellertid 16 2/3 procent av överstigande kostnader.

² Tethys Oil har, enligt avtal med operatören Leni Gas&Oil plc, ett sk carried interest, vilket innebär att Tethys Oils andel om 15 procent är utan kostnadsåtaganden vad avser licensavgifter, tekniska studier, och borrhålsrenoveringar. Dock inkluderar denna överenskommelse inte insamling av seismik eller borrning.

Oman

Utvärderings- och utbyggnadsprojektet på Block 15

I juni påbörjade Tethys borrningen av Jebel Aswad-2 (JAS-2) på Block 15 onshore Oman. Borrplatsen för JAS-2 är belägen cirka 1,2 kilometer från borrplatsen för JAS-1, vilken borrades förra året. Borrålet för JAS-2 var den kolväteproducerande kalkstensreservoaren Natih A på den sydöstra delen av strukturen.

Den 20 augusti avslutades borrningen av JAS-2. Den sammanlagda längden på borrhålet uppgick till 4 018 meter. På ett djup om cirka 3 000 meter har en horisontell sektion om 927 meter borrats. Genom den horisontella delen bekräftades reservoarens utbredning i sydöstlig riktning från borrplatsen. Jämfört

med borrningen av JAS-1 förra året så har informationen om reservoarens egenskaper som inhämtats under denna borrning varit i överensstämmelse med eller överträffat förväntningarna. JAS-1 flödade 2 626 fat oljeekvivalenter vid test. Den horisontella delen av JAS-2 är omkring 10 procent längre än i JAS-1.

Efter att borrningen avslutats och riggen återlämnats till Oilex den 26 augusti, inleddes testprogrammet den 5 september. Tio dagar senare avbröts testprogrammet. Den information som erhållits tyder på att en vattenförande förkastning genomborrats vid 3 953 meter, nära slutet på borrhålet. Tre försök att försigla denna förkastning med hjälp av packningar (tubing packers) gjordes, dock utan framgång. Inga kolväten producerades under testet. En borrhög kommer att behövas för

att kunna blockera den vattenproducerande förkastningen och slutföra hålet för produktion.

I oktober avslutades en framgångsrik insamling av 3D-seismik över Jebel Aswad-strukturen. Bearbetning av informationen har inletts. Insamlingen genomfördes av det kinesiska seismikbolaget BGP Oil and Gas Service. Sammanlagt har detaljerade 3D-data insamlats över en 285 km² stor yta som täcker hela den kolväteförande Jebel Aswad-strukturen. Datan är av mycket god kvalitet och kommer efter bearbetning och tolkning att bidra med mycket värdefull information inför utbyggnaden av Jebel Aswad. Bearbetningen kommer att utföras av specialistfirman Hardin International i Dallas, Texas och förväntas vara färdig under december 2008.

Annat arbete som utförts under 2008 inkluderar ett omfattande testprogram med flödesanalyser och tryckmätningar samt insamling av olje- och gasprover från JAS-1.

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. Tethys andelar uppgår till 50 procent. På Block 3 finns oljefyndet South Farha som uppskattas innehålla 9 miljoner fat utvinningsbar olja. På Block 4 finns East Saiwan, ett icke utvärderat fynd av tyngre olja. Tillsammans har licenserna därtill ett stort antal potentiellt oljeförande geologiska strukturer.

Under 2008 har databasen med information om licenserna granskats och uppgraderats. Det har resulterat i ökade förväntningar på både South Farhastrukturen och hela serien av Farhastrukturer på Block 3 samt för East Saiwanfyndet på Block 4. Operatören är i förhandlingar rörande kontraktering av en borrhigg för att genomföra två borrhningar, en borrhning på South Fahra och en på East Saiwan.

Frankrike

Vid prospekteringsborrningen Pierre Maubeuge 2 på Attilalicensen i Frankrike hösten 2007 påträffades gas. Hålet loggades och naturgasindikationerna bekräftades. I juli 2008 färdigställdes hålet för produktions-tester. I syfte att rensa hålet användes både saltsyra och kväveinjektioner, men hålet flödade inte. Innan

testpersonalen lämnade borrhålet genomfördes ett sista "bleed-off"-test. Under detta test kunde en mindre gasflamma ("flare") tändas. Den första augusti avslutades testverksamheten och hålet förslöts.

Resultatet var en besvikelse och ledde till kraftigt minskade förväntningar på borrhålet. Det är dock inte omöjligt att framgång kan nås med horisontell borrhning eller annan teknik. Utvärderingen av borrhålet har därför fortsatt, både i syfte att erhålla mer kunskap om PLM-2 men också i syfte att förstå den övergripande prospektiviteten på Attilalicensen bättre.

Marocko

Dana Petroleum plc, som är operatör, har å partnergruppens vägnar ingått ett borrhiggskontrakt för att utföra prospekteringsborrningen Tafejjart-1 på Bouananelicensen onshore Marocko. I skrivande stund genomför riggen en borrhning åt en annan operatör. Därefter kommer riggen att mobiliseras till Bouananelicensen. Tethys har 12,5 procents andel i Bouananelicensen och har inte något kostnadsåtagande innan operatören investerat MUSD 12 i borrhkostnader.

Turkiet

Trakien

I början av september påbörjades borrhningen av Copkoy-1 i Trakien onshore Turkiet. Copkoy-1 borrhades på en antiklinal struktur som identifierats genom 2D-seismik som insamlades under 2007. Borrh mål var två sandstensreservoarer från tertiärtiden.

I mitten av oktober avslutades borrhningen vid ett djup om 1 447 meter. Tester genomfördes på tre olika nivåer, vilka alla hade gett gasindikationer under borrhningen. Vid test av den djupaste zonen (1 332 till 1 349 meter) producerades naturgas till ytan och en två meter hög gasflamma ("flare") kunde tändas. Flödet avstannade dock och testet avbröts. Vid testerna av de andra två nivåerna producerades ingen gas till ytan.

Hålet har nu förslutits och lämnats. En utvärdering av data från borrhålet kommer att ske i samarbete med operatören.

Ispandika

Till följd av säkerhetssituationen i området har inget arbete på marken genomförts sedan första kvartalet 2007.

Spanien

Sedanoprojektet

Under första kvartalet 2008 slöts en överenskommelse med den nya operatören, varigenom Tethys andel av projektet minskas till 15 procent med så kallad "carried interest". Det innebär att Tethys andel är utan kostnadsåtaganden vad avser licensavgifter, tekniska studier och renovering av befintliga borrhål.

Operatören har genomfört en omtolkning av all tillgänglig seismik. Information från tidigare borrhningar befintliga fynd studerades också i syfte att utveckla en integrerad geovetenskaplig reservoarmodell. Utvärderingen omfattade en kartläggning av samtliga utvärderings- och prospekteringsstrukturer, där sannolikhet för fynd uppskattats och volymetriska beräkningar avseende möjlig mängd kolväten utförts. Resultatet av denna kartläggning kommer att utvärderas i syfte att få fram den struktur som har högst potential för ytterligare prospekteringsaktiviteter.

Camerosprojektet

Camerosprojektets fokus ligger på en stor väldefinierad geologisk struktur, som möjligen är gasförande. En miljökonsekvensstudie har genomförts, vilken nu har lämnats in till myndigheterna.

Sverige

Gotland

Under 2008 har Tethys genomfört en studie av befintlig information, och en databas har upprättats. Tolkning av ny information som insamlats genom satellitradar har resulterat i nya kartor, vilka förbättrat kunskapen om topografi och jordytans beskaffenhet inom licensområdet. Arbetet med att lokalisera utbredningen av revstrukturer fortsätter.

Potentiella licensområden – Lettland

Tethys har en option att förvärva 11 procents intresseandel i produktionslicensen Dunalka onshore Lettland. Licensen utvärderas fortfarande och optionen som omfattar licensen är förlängd fram till 31 december 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 2008. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Aktierelaterad data har justerats för jämförelseperioder mot bakgrund av den aktiesplit 3:1 som genomfördes i mars 2008. Koncernens primärsegment är geografisk marknad. Inom koncernen finns endast nedskrivningar och investeringar för dessa geografiska marknader vilka presenteras nedan.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för de första nio månaderna 2008 om TSEK -3 759 (TSEK -22 381 för motsvarande period föregående år) och TSEK 4 872 (TSEK -3 755) för det tredje kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -0,17 (SEK -1,23) för niomånadersperioden och SEK 0,20 (SEK -0,21) för det tredje kvartalet.

Resultatet för de första nio månaderna 2008 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursvinster. Det positiva resultatet för det tredje kvartalet förklaras även av valutakursvinster. Koncernens valutakursvinster uppgår till TSEK 2 919 för niomånadersperioden och TSEK 5 435 för tredje kvartalet, som nästan uteslutande härrör till den starkare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Bakgrunden är att huvuddelen av Tethys Oil ABs fordringar avser lånefinansiering av tillgångar i Oman och Block 15, vilka ägs genom dotterbolaget Tethys Oil Oman Ltd. Omräkningsdifferenserna som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Valutakursvinsterna är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK 3 998 för de första nio månaderna 2008 och TSEK 6 514 för det tredje kvartalet. Vid sidan av valutakursvinsterna består resultatet från de finansiella investeringarna av erhållen ränta och avkastning på övriga kortfristiga placeringar som tillsammans uppgick till TSEK 1 080 för niomånadersperioden och TSEK 1 080 för det tredje kvartalet.

Nedskrivningar om TSEK 100 har påverkat resultatet negativt för de första nio månaderna 2008. Nedskrivningarna avser tidigare investeringar i en ny licensansökning, vilken tilldelades ett annat företag. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för de första nio månaderna 2008 uppgick till TSEK -6 643 (TSEK -6 038).

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2008. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick under de första nio månaderna 2008 till TSEK -10 190 (TSEK -8 097) och TSEK -2 810 (TSEK -3 103) för det tredje kvartalet. Avskrivningar uppgick under niomånadersperioden 2008 till TSEK 88 (TSEK 63) och TSEK 27 (TSEK 21) 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 i jämförelse med niomånadersperioden 2007 förklaras av ökad bolagsaktivitet huvudsakligen i Tethys Oil Oman Ltd. Delar av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture som bolaget ingår i Block 15 i Oman, där utgifterna kapitaliseras och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovannämnda innebär vidare att utgifterna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Block 15 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 Oil 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 2008 till TSEK 126 879 (TSEK 76 932).

Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under de första nio månaderna 2008 till TSEK 42 774 (TSEK 29 480). Investeringar i olje- och gastillgångar i Oman om TSEK 32 139 avser huvudsakligen planering, förberedelser och borrning av Jebel Aswad-2. Efter färdigställandet av Jebel Aswad-2-borrningen avbröts produktionstestet efter att en vattenfylld förkastning påträffats vid slutet av borrhålet. Tethys Oil behöver kontraktera en borrhög för att kunna färdigställa produktionstestet. I Frankrike har Tethys Oil investerat TSEK 4 531 huvudsakligen för färdigställandet och produktionstestet av borrningen PLM-2 på Attilalicensen. Testresultaten presenterades i juli och initialt uppmättes inga flöden. Operatören har fortsatt att utvärdera data och är övertygad om att borrningen bekräftar förekomsten av ett aktivt gas-system inom licensområdet, vilket berättigar tidigare nedlagda investeringar och motiverar fortsatt utvärdering. Följaktligen sker ingen nedskrivning av tidigare nedlagda investeringar i Frankrike, i avvaktan på den pågående tekniska utvärderingen. I Turkiet har Tethys Oil deltagit i en prospekteringsborrning i Trakien. Investeringar har uppgått till TSEK 2 556 för borrningen. Copcoyborrningen påbörjades i september och nådde slutgiltigt djup i mitten av oktober. Hålet har förslutits och lämnats och en analys kommer att genomföras. Övriga investeringar har skett i Spanien om TSEK 2 663 avseende Sedanprojektet, vilka skedde i början av året. Enligt en överenskommelse som slutits med den nya operatören för prospekteringslicenserna i Sedanprojektet, minskas Tethys Oils andel av projektet till 15 procent. Andelen är i enlighet med avtalet ett "carried interest", vilket innebär att Tethys Oils andel om 15 procent är utan kostnadsåtaganden avseende licensavgifter, tekniska studier, och borrhålsrenoveringar. Dock inkluderar denna överenskommelse inte insamling av seismik eller borrningar. I Marocko har investeringar gjorts om TSEK 779 avseende Bouananelicensen och tidigare utfört arbete. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår en positiv valutakursförändring om TSEK 3 398 under niomånadersperioden, vilken inte är kassaflödespåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se periodens resultat och försäljning ovan.

Likviditet och finansiering

Likvida medel per den 30 september 2008 uppgick till TSEK 66 991 (TSEK 12 252), av vilka kassa och

bank uppgår till TSEK 36 015 (TSEK 12 252) och kortfristiga placeringar uppgår till TSEK 30 997 (TSEK –). Kortfristiga placeringar är investeringar i räntebärande fonder.

I början av 2008 mottog Tethys Oil likvid från kvittningsemissionen som registrerades i december 2007. Kvittningsemissionen avsåg 226 000 aktier och emissionslikviden som erhöles i januari 2008 uppgick till TSEK 12 656. Med stöd av bemyndigande från den extra bolagsstämman 20 februari 2008, beslutade styrelsen om en riktad nyemission om 4 800 000 aktier huvudsakligen till investerare i Mellanöstern, Asien och Frankrike. Den riktade nyemissionen gjordes till teckningskurs SEK 19 per aktie, vilket vid tillfället låg i linje med rådande börskurs. Emissionslikviden uppgick till TSEK 91 200 från den riktade nyemissionen, före emissionskostnader, och erhöles under första och andra kvartalet. Emissionskostnaderna uppgick till TSEK 4 979. Aktierna registrerades 9 april 2008. Den Dubaibaserade investmentbanken MAC Capital Limited var finansiell rådgivare för den riktade emissionen.

Styrelsen beslutade vidare att utfärda upp till 4 800 000 teckningsoptioner med stöd av bemyndigande från den extra bolagsstämman som hölls 20 februari 2008. Beslutet fattades 31 mars 2008 och teckningsoptionerna delades ut med företrädesrätt för befintliga aktieägare per avstämningsdag 15 april 2008. Det totala antalet teckningsoptioner som delades ut uppgick till 4 795 649. Alla aktieägare erhöles, utan kostnad, en teckningsoption för var femte innehavd aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas under perioden 1 juni 2008 till 30 juni 2010 och teckningskurs är SEK 23. Vid fullt utnyttjande av teckningsoptionerna kommer Tethys Oil att nyemittera 4 795 649 aktier och erhålla omkring MSEK 110 före emissionskostnader.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 1 678 (TSEK 15 777) per den 30 september 2008. Minskningen av kortfristiga fordringar förklaras av ovan nämnda kvittningsemission där likviden från emissionen utgjorde en kortfristig fordran per 31 december 2007 och mottogs under januari 2008.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 september 2008 uppgick till TSEK 11 496 (TSEK 2 390), av vilka TSEK 368 (TSEK 1 251) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 6 864 (TSEK 733) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 4 263 (TSEK 406) är hänförliga till upplupna kostnader. Den jämförelsevis höga nivån på övriga kortfristiga skulder och upplupna kostnader avser investeringar i Oman, både Block 15 och Block 3&4.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK 1 572 (TSEK -20 798) för de första nio månaderna 2008 och TSEK 6 384 (TSEK -17 165) för det tredje kvartalet. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -6 166 (TSEK -6 122) för de första nio månaderna 2008 och TSEK -1 530 (TSEK -2 355) för det tredje kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK 6 596 (TSEK -17 286) under de första nio månaderna 2008 och TSEK 7 464 (TSEK -15 763) för det tredje kvartalet. Den starkare amerikanska dollarn har haft positiv påverkan på resultat från finansiella investeringar. Valutakursvinsterna avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under niomånadersperioden 2008 till TSEK 38 938 (TSEK 4 459). 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 8 maj 2008 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Jonas Lindvall, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Carl-Gustaf Ingelman hade avböjt omval. Inga suppleanter valdes. Vid samma stämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

Aktiedata

Per den 30 september uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 23 978 286 (17 225 280), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (SEK 0,17). Per den 1 januari 2008 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 6 392 762. Den extra bolagsstämman som hölls 20 februari 2008 beslutade att genomföra en aktiesplit, varvid varje aktie delades upp i tre aktier (aktiesplit 3:1). Aktiespliten genomfördes den 3 mars 2008 och

ökade antalet aktier till 19 178 286. Den riktade nyemissionen som genomfördes mellan första och andra kvartalet ökade antalet aktier med 4 800 000 till 23 978 286. Aktierna från den riktade nyemissionen är medräknade från registreringsdatum 9 och 16 april 2008. Teckningsoptionerna från företrädesemissionen beskrivna ovan uppgår till 4 795 649 med teckningskurs 23 kronor och där varje teckningsoption berättigar till en aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas kontinuerligt fram till och med 30 juni 2010. Den genomsnittliga aktiekursen var under niomånadersperioden och tremånadersperioden som avslutades 30 september 2008 under teckningskursen varför inga aktier hänförliga till teckningsoptionerna ingår i det fulla antalet utspädda aktier.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 17.

Sekundärnotering av aktier i Dubai

Dubai International Financial Exchange (DIFX) har meddelat Tethys Oil att de för närvarande utvecklar ett regelverk för notering av bolag verksamma inom mineralprospektering. När ovannämnda regler är färdigställda och godkända kan Tethys Oil fortsätta med sin ansökan om notering på DIFX.

Koncernens resultaträkning

TSEK	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-100	–	-16 280	-281	-16 220
Övriga intäkter	2 823	1 457	2 272	375	3 195
Övriga vinster/förluster, netto	-284	-290	–	–	55
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-10 190	-2 810	-8 097	-3 103	-10 563
Rörelseresultat	-7 751	-1 643	-22 105	-3 009	-23 533
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	4 114	4 097	1 202	88	417
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-115	2 418	-1 479	-834	-1 587
Summa resultat från finansiella investeringar	3 998	6 514	-276	-746	-1 170
Resultat före skatt	-3 752	4 872	-22 381	-3 755	-24 704
Inkomstskatt	-7	–	–	–	-17
Periodens resultat	-3 759	4 872	-22 381	-3 755	-24 721
Antalet utestående aktier*	23 978 286	23 978 286	18 125 280	18 125 280	19 178 286
Antalet utestående aktier (efter utspädning)*	23 978 286	23 978 286	18 125 280	18 125 280	19 178 286
Vägt genomsnittligt antal aktier*	22 228 651	23 978 286	18 125 280	18 125 280	17 591 889
Resultat per aktie, SEK*	-0,17	0,20	-1,23	-0,21	-1,41
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK*	-0,17	0,20	-1,23	-0,21	-1,41

* Aktierelaterade data har justerats för jämförelseperioder mot bakgrund av den aktiesplit som genomfördes under mars 2008.

Koncernens balansräkning

TSEK	30 sep 2008	31 dec 2007
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Olje- och gastillgångar	126 879	76 932
Inventarier	243	308
Summa anläggningstillgångar	127 122	77 240
Omsättningstillgångar		
Övriga fordringar	1 678	15 777
Förutbetalda kostnader	2 060	316
Övriga kortfristiga placeringar	30 977	–
Kassa och bank	36 015	12 252
Summa anläggningstillgångar	70 729	28 346
SUMMA TILLGÅNGAR	197 852	105 586
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Aktiekapital	3 996	3 196
Övrigt tillskjutet kapital	262 972	177 555
Övriga reserver	-1 479	-2 182
Balanserad förlust	-79 133	-75 374
Summa eget kapital	186 356	103 196
Ej räntebärande kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	368	1 251
Övriga kortfristiga skulder	6 864	733
Upplupna kostnader	4 263	406
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	11 496	2 390
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	197 852	105 586
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	37 381	36 509

Koncernens förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad förlust	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	143 050	-21	-50 690	95 230
Omräkningsdifferenser	-	-	-2 160	-	-2 160
Totala vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-	-2 160	-	-2 160
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
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
Ingående balans 1 januari 2008	3 196	177 555	-2 182	-75 374	103 196
Omräkningsdifferenser	-	-	703	-	703
Totala vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-	703	-	703
Resultat första kvartalet 2008	-	-	-	-5 458	-5 458
Resultat andra kvartalet 2008	-	-	-	-3 173	-3 173
Resultat tredje kvartalet 2008	-	-	-	4 872	4 872
Emissionskostnader kvittningsemission	-	-107	-	-	-107
Riktad emission	800	90 400	-	-	91 200
Emissionskostnad riktad emission	-	-4 585	-	-	-4 585
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-291	-	-	-291
Utgående balans 30 september 2008	3 996	262 972	-1 479	-79 133	186 356

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Rörelseresultat	-7 751	-1 643	-22 105	-3 009	-23 532
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 004	1 003	1 202	88	374
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-1	-0	-1 479	-834	-
Inkomstskatt	-7	-	-	-	-17
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	100	-	16 280	281	16 220
Justering för avskrivningar	12	-49	63	21	-1 461
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-6 643	-689	-6 038	-3 452	-8 416
Minskning/ökning av fordringar	12 355	-3 464	7 990	5 333	13 408
Minskning/ökning av skulder	5 158	846	-15 764	-1 362	-21 363
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	10 870	-3 307	-13 812	518	-16 371
Investeringsverksamheten					
Investeringar i olje- och gastillgångar	-42 774	-23 056	-35 939	-7 883	-51 481
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-23	-31	-100	-	-284
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-42 797	-23 087	-36 039	-7 883	-51 765
Finansieringsverksamheten					
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	86 217	-32	15 664	15 871	22 267
Avkastning på övriga kortfristiga placeringar	77	77	-	-	43
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	86 294	45	15 664	15 871	22 310
Periodens kassaflöde	54 366	-26 349	-34 187	8 507	-45 827
Likvida medel vid periodens början	12 252	92 903	58 085	15 391	58 085
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel	379	443	-	-	-5
Likvida medel vid periodens slut	66 991	66 991	23 898	23 898	12 252

Moderbolagets resultaträkning i korthet

TSEK	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Övriga intäkter	1 316	670	2 610	953	2 923
Övriga förluster/vinster, netto	-174	-220	–	–	306
Administrationskostnader	-6 166	-1 530	-6 122	-2 355	-7 225
Rörelseresultat	-5 024	-1 080	-3 511	-1 402	-3 996
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	6 632	5 045	2 894	862	3 145
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-36	2 419	-429	-14	-1 587
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	–	–	-19 752	-16 611	-20 119
Summa resultat från finansiella investeringar	6 596	7 464	-17 286	-15 763	-18 561
Resultat före skatt	1 572	6 384	-20 798	-17 165	-22 558
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	1 572	6 384	-20 798	-17 165	-22 558
Antalet utestående aktier*	23 978 286	23 978 286	18 125 280	18 125 280	19 178 286
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)*	23 978 286	23 978 286	18 125 280	18 125 280	19 178 286
Vägt genomsnittligt antal aktier*	22 228 651	23 978 286	18 125 280	18 125 280	17 591 889

* Aktierelaterade data har justerats för jämförelseperioder mot bakgrund av den aktiesplit som genomfördes under mars 2008.

Moderbolagets balansräkning i korthet

TSEK	30 sep 2008	31 dec 2007
TILLGÅNGAR		
Tecknad obetald nyemission	–	12 656
Summa materiella anläggningstillgångar	22 355	13 090
Summa finansiella anläggningstillgångar	115 166	79 093
Summa omsättningstillgångar	67 867	10 341
SUMMA TILLGÅNGAR	205 388	115 179
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	200 985	113 197
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	4 403	1 982
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	205 388	115 179
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	37 111	36 245

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 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
Ingående balans 1 januari 2008	3 196	71 071	106 484	-44 997	-22 558	113 197
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-22 558	22 558	-
Resultat första kvartalet 2008	-	-	-	-	-3 503	-3 503
Resultat andra kvartalet 2008	-	-	-	-	-1 310	-1 310
Resultat tredje kvartalet 2008	-	-	-	-	6 384	6 384
	3 196	71 071	106 484	-67 555	1 572	114 768
Emissionskostnader kvittningsemission	-	-	-107	-	-	-107
Riktad emission	800	-	90 400	-	-	91 200
Emissionskostnad riktad emission	-	-	-4 585	-	-	-4 585
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-291	-	-	-291
Utgående balans 30 september 2008	3 996	71 071	191 901	-67 555	1 572	200 985

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 niomånadersrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets niomånadersrapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2.1. Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2007.

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 kän-

da 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 borrfasen 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 2007.

Not 2) Olje- och gastillgångar

Land	Bokfört värde	Investeringar	Nedskrivningar	Bokfört värde	Bokfört värde	Investeringar	Nedskrivningar	Bokfört värde
	1 jan 2007, TSEK	1 jan-31 dec 2007, TSEK	1 jan-31 dec 2007, TSEK	31 dec 2007, TSEK	1 jan 2008, TSEK	1 jan-30 sep 2008, TSEK	1 jan-30 sep 2008, TSEK	30 sep 2008, TSEK
Oman	26 700	36 213	-	60 746	60 746	32 139	-	100 178 ¹
Marocko	2 912	-1 941 ²	-	971	971	779	-	1 750
Spanien	1 878	418	-9 269	1 455	1 455	2 663	-100	4 018
Turkiet	1 270	3 047	-	4 614	4 614	2 556	-	7 170
Frankrike	1 033	7 810	-	8 844	8 844	4 531	-	13 375
Sverige	-	259	-	259	259	85	-	344
Nya områden	612	439	-1 028	23	23	20	-	43
Summa	35 072	51 481	-16 220	76 932	76 932	42 774	-100	126 879

¹ I bokfört värde ingår valutakursförändringar om TSEK 3 398 under perioden, vilka inte är kassaflödespåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se periodens resultat och försäljning ovan.

² De negativa investeringarna förklaras av ersättning för tidigare nedlagda kostnader i enlighet med infarmningsavtalet med Dana Petroleum.

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2008-30 sep 2008	1 jul 2008-30 sep 2008	1 jan 2007-31 dec 2007	1 jan 2008-30 sep 2008	1 jul 2008-30 sep 2008	1 jan 2007-31 dec 2007
TSEK	9 månader	3 månader	12 månader	9 månader	3 månader	12 månader
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	124 518	144 235	66 459	12 782	12 901	-
Investeringar i Danmark	-	-	5 236	-	-	-
Investeringar i Frankrike	4 531	9	7 810	-	-	-
Investeringar i Marocko	779	9	-1 941	-	-	-
Investeringar i Oman	32 139	20 553	36 213	5 230	5 111	12 782
Investeringar i Spanien	2 663	20	418	-	-	-
Investeringar i Turkiet	2 556	2 442	3 047	-	-	-
Investeringar i Sverige	85	4	259	-	-	-
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	20	20	439	-	-	-
Utgående balans	167 291	167 291	117 940	18 012	18 012	12 782
Omklassificeringar av tillgångar	7 273	7 273	6 578	3 876	3 876	-
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	-	-	-	-	-	-
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	47 586	47 686	31 366	-	-	-
Nedskrivningar	100	-	16 220	-	-	-
Utgående balans	47 686	47 686	47 586	-	-	-
Summa olje- och gastillgångar	126 879	126 879	76 932	22 128	22 128	12 782

Not 3) Övriga intäkter

Delar 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 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.

Not 4) Eget kapital

Per den 30 september uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 23 978 286 (17 225 280), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (SEK 0,17). Per den 1 januari 2008 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 6 392 762. Den extra bolagsstämman som hölls 20 februari 2008 beslutade att genomföra en aktiesplit, varvid varje aktie delades upp i tre aktier (aktiesplit 3:1). Aktiespliten genomfördes den 3 mars 2008 och ökade antalet aktier till 19 178 286. Den riktade nyemissionen som genomfördes mellan första och

andra kvartalet ökade antalet aktier med 4 800 000 till 23 978 286. Aktierna från den riktade nyemissionen är medräknade från registreringsdatum 9 och 16 april 2008. Teckningsoptionerna från företrädesemissionen beskrivna ovan uppgår till 4 795 649 med teckningskurs 23 kronor och där varje teckningsoption berättigar till en aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas kontinuerligt fram till och med 30 juni 2010. Den genomsnittliga aktiekursen var under niomånadersperioden och tremånadersperioden som avslutades 30 september 2008 under teckningskursen varför inga aktier hänförliga till teckningsoptionerna ingår i det fulla antalet utspädda aktier.

Not 5) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 30 september 2008 uppgick till TSEK 37 381 (TSEK 36 509). Ansvarsförbindelserna avser i huvudsak tillgångarna Block 3&4 där Tethys Oil har ett arbetsåtagande vars genomförande uppskattas kosta MUSD 5,5. Skillnaden mellan ansvarsförbindelser per 30 september 2008 och 31 december 2007 består av valutakursskillnader.

Nyckeltal

Koncernen

TSEK	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2007– 30 sep 2007 9 månader	1 jul 2007– 30 sep 2007 3 månader	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader
Resultat- och balansposter					
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-7 751	-1 643	-22 105	-3 009	-23 533
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-3 752	4 872	-22 381	-3 755	-24 704
Årets resultat, TSEK	-3 759	4 872	-22 381	-3 755	-24 721
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	186 356	186 356	88 524	88 524	103 196
Balansomslutning, TSEK	197 852	197 852	96 513	96 513	105 586
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	94,19%	94,19%	91,72%	91,72%	97,74%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	94,19%	94,19%	91,72%	91,72%	97,74%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	42 797	23 087	36 039	7 882	51 765
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	10	10	6	6	9
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	23 978	23 978	18 125	18 125	19 178
Eget kapital per aktie, SEK	7,77	7,77	4,88	4,88	5,38
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	22 229	23 978	18 125	18 125	17 592
Resultat per aktie, SEK	-0,17	0,20	-1,23	-0,21	-1,41
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,16	0,20	-1,23	-0,21	-1,41

Se Årsredovisningen 2007 för definitioner av nyckeltal. Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

Finansiell information

Bolaget planerar följande rapporter:

- Bokslutskommuniké 2008 (januari – december 2008) den 19 februari 2009
- Årsstämma planeras hållas i Stockholm den 20 maj 2009
- Tremånadersrapport 2009 (januari – mars 2009) den 20 maj 2009
- Sexmånadersrapport 2009 (januari – juni 2009) den 20 augusti 2009
- Niomånadersrapport 2009 (januari – september 2009) den 13 november 2009

Stockholm den 13 november 2008

Tethys Oil AB (publ)

Org. Nr. 556615-8266

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Granskningsrapport

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Tethys Oil AB (publ) för perioden 1 januari 2008 till 30 september 2008. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation 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. 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.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att 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 2008

Klas Brand

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB



Tethys Oil AB (publ)

Huvudkontor

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

Tekniskt kontor

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

www.tethysoil.com