

## Andra kvartalet och halvårsrapport - 30 juni 2019

### Andra kvartalet 2019 (första kvartalet 2019)

- Produktionen från Block 3&4 i Oman var i övre delen av guidning och uppgick till 12 881 fat per dag (11 901 fat per dag)
- Intäkter och övriga inkomster uppgick till MUSD 41,3 (MUSD 32,7)
- EBITDA uppgick till MUSD 27,9 (MUSD 17,2)
- Periodens resultat uppgick till MUSD 17,3 (MUSD 6,4)
- Vinst per aktie uppgick till USD 0,51 (USD 0,19)
- Rekordproduktion efter uppgradering av produktionsanläggningen på Ulfa
- Rekorddistribution till aktieägarna
- Prospekteringsborrningen Yusr-1 pågår

MUSD (om inte annat anges)	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
Genomsnittlig dagsproduktion från Block 3&4 i Oman, netto, före statens andel, fat	12 881	11 901	11 733	12 394	11 654	11 767
Produktion, netto, efter statens andel, fat	609 523	556 967	555 201	1 166 490	1 096 887	2 233 323
Försäljning, netto, efter statens andel, fat	561 077	613 752	529 194	1 174 829	1 041 192	2 163 148
Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	67,8	61,6	65,6	64,5	64,6	70,5
Intäkter och övriga inkomster	41,3	32,7	36,4	74,0	70,6	157,3
EBITDA	27,9	17,2	24,3	44,8	45,7	106,6
Rörelseresultat	16,4	5,6	12,9	22,0	23,1	60,7
Periodens resultat	17,3	6,4	15,0	23,7	24,0	62,2
Vinst per aktie (efter utspädning), USD	0,51	0,19	0,44	0,69	0,71	1,82
Nettokassa	62,0	82,7	35,8	62,0	35,8	73,1
Investeringar i olje- och gastillgångar	12,8	11,6	13,2	24,4	26,9	55,8

### ***Tethys Oil AB (publ)***

*Tethys Oil är ett svenskt oljebolag med fokus på onshoreområden med kända oljefynd. Tethys Oils kärnområde är Oman, där bolaget har 25 miljoner fat i bevisade och sannolika oljereserver och 13 miljoner fat i betingade resurser 2C. Under 2018 hade Tethys Oil en genomsnittlig oljeproduktion om 11 767 fat per dag från Block 3&4. Tethys Oil har också prospekteringsstillgångar onshore Frankrike och Litauen och viss produktion i Litauen. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY). [www.tethysoil.com](http://www.tethysoil.com)*

## Brev till aktieägarna

### Vänner och investerare,

Det andra kvartalet 2019 blev en stark period för Tethys Oil och jag är glad över att åter kunna rapportera intäkter och övriga inkomster på över MUSD 40 och tillsammans med ökad produktion och lägre operativa kostnader jämfört med första kvartalet pekar alla siffror i rätt riktning under kvartalet. Dessa siffror bekräftar robustheten i vår huvudtillgång, Block 3&4, och visar att våra tidigare investeringar i tillgången bär frukt. Vår prospekteringsverksamhet fortsätter med en nyligen påbörjad prospekteringsborrning på Block 3&4 och den pågående kartläggningen av möjliga oljefällor på Block 49.

Under kvartalet ökade produktionen till i genomsnitt 12 881 fat per dag efter att de initiala begränsningarna vi rapporterade om i första kvartalet 2019 framgångsrikt löst på Ulfafältet. Det är en ökning om nio procent gentemot den genomsnittliga produktionen under 2018 och ett direkt resultat av våra investeringar i tillgången under tidigare kvartal. Detta har fortsatt och vi publicerade nyligen produktionssiffror för juli om 12 819 fat olja per dag och vi är glada över att vi nu är stadigt i den högre delen av vår guidning för året om en nettoproduktion mellan 12 000 och 13 000 fat per dag.

Oljepriset steg stadigt under årets första fem månader men föll i början på juni och cirkulerar nu kring nivån USD 60 per fat. Till följd av att Tethys Oils oljeförsäljningspris fastställs två månader i förväg kommer dessa rörelser att återspeglas i våra siffror för det tredje kvartalet 2019. Under det andra kvartalet uppgick vårt genomsnittliga försäljningspris till USD 67,8 per fat, en ökning om 10 procent jämfört med det första kvartalet.

Som vi förväntade oss i rapporten för det första kvartalet 2019, har de sammanlagda operativa kostnaderna minskat under perioden. De lägre kostnaderna kombinerat med ökad produktion har resulterat i operativa kostnader per fat om USD 10,2 under kvartalet, ned från de USD 13,3 per fat som rapporterades under första kvartalet 2019. Med de pågående fältverksamheterna för att bibehålla produktionen från befintliga produktionshål, förväntar vi oss att de operativa kostnaderna per fat under återstoden av året kommer vara omkring USD 11.

De ökade produktionsvolymerna har resulterat i starka finansiella resultat för kvartalet. Vi rapporterar intäkter och övriga inkomster om MUSD 41,3, upp 26 procent jämfört med det första kvartalet 2019. Vårt EBITDA uppgick till MUSD 27,9, upp 62 procent jämfört med det första kvartalet 2019. Under andra kvartalet 2019 uppgick kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital till MUSD 22,0 och våra investeringar i olje- och gästtillgångar till MUSD 12,8. Efter vår rekorddistribution till aktieägarna om MUSD 24,9 under andra kvartalet uppgick vår nettokassa till MUSD 62,0. Resultatet för kvartalet uppgick till MUSD 17,3, upp 170 procent från det första kvartalet 2019.

Inom prospekteringsverksamheten fortsätter arbetet med att förfina kartläggningen och tolkning av det stora antal möjliga oljefällor som identifierats genom omfattande seismiska undersökningar på Block 3&4. Samtidigt väntar vi ivrigt på resultaten från den pågående borrningen Yusr-1. Yusr-1 är den första prospekteringsborrningen som genomförs på området norr om Farha South där det nyligen gjordes en 3D-seismikstudie. Därtill planeras minst två ytterligare prospekteringsborrningar på Block 3&4 under året.

På Block 49 fortsätter tolkning av seismik och kartläggning av möjliga oljefällor i högt tempo och vi har nu grovt uppskattat arbetat igenom tre fjärdedelar av den data vi fick från förra årets seismikinsamling. Det geologiska fokuset ligger på att definiera, riskberäkna och förfina kartläggningen av indikativa bormål med syfte att ta dem till borrhärdiga geologiska strukturer, och vi har påbörjat förberedelserna för en prospekteringsborrning. Vi förväntar oss att kunna ge mer detaljer om det geologiska arbetet och borrhplaner under de kommande månaderna.

Efter den kontanta kapitalöverföringen till aktieägarna i maj och juni har vår starka kassa och kassaflöde gjort det möjligt för oss att fortsätta kapitalöverföring till aktieägare genom våra nyligen genomförda återköp av aktier. Vår kassa ger oss också en betydande "krigskassa" som möjliggör för oss att utöka våra tillgångar, om och när vi finner något som uppfyller våra höga tekniska och kommersiella krav och som möjliggör att vi upprätthåller vår starka finansiella disciplin.

Så fortsatt följa oss – vår tillväxtresa fortsätter!

Stockholm, den 13 augusti 2019

Magnus Nordin  
*Verkställande direktör*

## Genomgång av verksamheten och räkenskaperna<sup>1</sup>

Tethys Oils kärnområde är onshore Sultanatet Oman ("Oman"). I produktions- och prospekteringslicensen Block 3&4 ("Block 3&4") är bolaget partner med en andel om 30 procent och i prospekteringslicensen Block 49 ("Block 49") är Tethys Oil operatör med en andel om 100 procent. Tethys Oil har även genom ett intressebolag andelar onshore Litauen där Tethys Oil inte är operatör och en onshore-licens i Frankrike.

### Produktion

Tethys Oils andel av produktionen, före statens andel, uppgick under det andra kvartalet 2019 till 1 172 159 fat olja, motsvarande 12 881 fat olja per dag. Under andra kvartalet 2019 var den genomsnittliga dagsproduktionen väsentligt högre än under det första kvartalet 2019, då den uppgick till 11 901 fat per dag. Ökningen jämfört med första kvartalet uppgår till åtta procent.

Tethys Oils andel av kvartalsvolym, före statens andel (fat)	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
<b>Oman, Block 3&amp;4</b>					
Produktion före statens andel	1 172 159	1 071 089	1 094 572	1 090 880	1 067 695
Genomsnittlig dagsproduktion	12 881	11 901	11 898	11 857	11 733

Produktionsanläggningen på Ulfafället (Ulfa EPF), vilken togs i drift vid årsslutet 2018, hade vissa initiala begränsningar vilka huvudsakligen var relaterade till gashanteringen. Produktionsökningen under andra kvartalet är huvudsakligen ett resultat av att utökad kapacitet för gasseparering installerats på Ulfa EPF.

### Produktionsprognos 2019

Produktionsguidningen för 2019 är fortsatt oförändrad med en förväntad årlig genomsnittsproduktion, netto, från bolagets befintliga verksamhet på Block 3&4 i Oman under 2019 om mellan 12 000 och 13 000 fat olja per dag.

### Intäkter och övriga inkomster

Intäkter och övriga inkomster från Block 3&4 genereras från Tethys Oils andel av oljeproduktionen. Tethys Oil erhåller en andel om 30 procent av joint operation-gruppens andel av oljeproduktionen, vilken för närvarande uppgår till 52 procent av oljeproduktionen. Den återstående delen är statens andel. Joint operation-gruppens andel av oljeproduktionen kan variera beroende på nivå på outnyttjad ersättning för nedlagda kostnader.

Intäkter och övriga inkomster	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Sålda fat	561 077	613 752	542 596	579 360	529 194
Underuttags-/överuttagsförändring, fat	48 446	-56 785	26 581	-12 102	26 007
<b>Produktion, netto, efter statens andel, fat</b>	<b>609 523</b>	<b>556 967</b>	<b>569 177</b>	<b>567 258</b>	<b>555 201</b>
Oljepris, USD/fat	67,8	61,6	77,9	74,3	65,6
Intäkter, MUSD	38,1	37,8	42,2	43,1	34,7
Underuttags-/överuttagsjusteringar, MUSD	3,2	-4,1	2,2	-0,8	1,7
Överuttagsjustering Rapporteringsfel	-	-1,0	-	-	-
<b>Intäkter och övriga inkomster, MUSD</b>	<b>41,3</b>	<b>32,7</b>	<b>44,4</b>	<b>42,3</b>	<b>36,4</b>

Under andra kvartalet 2019 har Tethys Oil sålt 561 077 fat olja från Block 3&4, vilket är lägre än under det första kvartalet 2019 då 613 752 fat olja såldes. Försäljningsvolymen under andra kvartalet 2019 har dock resulterat i en underuttagsposition. Eftersom det förelåg en överuttagsposition i slutet på första kvartalet 2019, var försäljningsnomineringarna för andra kvartalet mer konservativa i förhållande till förväntad produktion i syfte att reducera överuttagspositionen.

<sup>1</sup> De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen ("Tethys Oil", "Tethys" eller "Koncernen"), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för andra kvartalet 2019. Koncernens segment är geografiska marknader.

En justeringen om MUSD -1,0 har inkluderats i överruttagsjusteringen för första kvartalet 2019. För ytterligare information, se avsnitt ”Rapporteringsfelet” i not 3 och 7.

Underuttag/(överuttag) fat	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Underuttag/överuttag, rörelser under perioden	48 446	-56 785	26 581	-12 102	26 007
Underuttag/överuttag, position vid slutet av perioden	25 744	-22 702	34 083	7 501	19 603

Oljeförsäljningsvolymerna nomineras två månader i förväg och baseras inte på faktisk produktion under en månad; vilket får till följd att oljeförsäljningsvolymerna kan vara högre eller lägre än producerade volymer. När försäljningsvolymerna överstiger mängden producerade fat resulterar det i en överruttagsposition och omvänt uppstår en underruttagsposition. Under-/överruttagsposition tas i beaktande vid framtida oljeförsäljning med målsättning att nå balans i positionen. Tethys Oils skiftade från en överruttagsposition till underruttagsposition under andra kvartalet 2019, vilken per 30 juni 2019 uppgick till 25 744 fat.

Tethys Oil säljer all olja från Block 3&4 på månadsbasis till Mitsui Energy Trading Singapore, en del av Mitsui & Co Ltd. Försäljningspriset är det månatliga genomsnittet av tvåmånadersterminspriset för Oman blend på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handels- och kvalitetsjustering.

Det genomsnittliga försäljningspriset uppgick till USD 67,8 per fat under andra kvartalet 2019, upp med USD 6,2 från USD 61,6 per fat under första kvartalet 2019.

Intäkter uppgick under andra kvartalet 2019 till MUSD 38,1 jämfört med MUSD 37,8 under första kvartalet 2019. Justering för förändringen till underruttagsposition uppgick under andra kvartalet 2019 till MUSD 3,2. Intäkter och övriga inkomster uppgick under andra kvartalet 2019 till MUSD 41,3 jämfört med MUSD 32,7 under första kvartalet 2019. Ökningen om 26 procent är ett resultat av högre oljepriser och ökad produktion.

#### Operativa kostnader

Operativa kostnader, Block 3&4	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Produktionskostnader, MUSD	11,0	12,8	11,3	10,4	10,3
Renoveringsborrningar, MUSD	1,0	1,4	0,9	0,7	0,8
<b>Summa operativa kostnader, MUSD</b>	<b>12,0</b>	<b>14,2</b>	<b>12,2</b>	<b>11,1</b>	<b>11,1</b>
Operativa kostnader per fat, USD	10,2	13,3	11,1	10,1	10,4

Produktionskostnader är hänförliga till oljeproduktionen på Block 3&4 och består av transporttariffer, energi, förbrukningsvaror, kostnader för fältpersonal, underhållskostnader och administration, inklusive operatörens omkostnader.

Operativa kostnader, inklusive renoveringsborrningar och underhåll i borrhålen, uppgick under andra kvartalet 2019 till MUSD 12,0 jämfört med operativa kostnader under första kvartalet 2019 om MUSD 14,2. De lägre operativa kostnaderna per fat jämfört med första kvartalet 2019 beror till stor del på högre produktion under andra kvartalet 2019 och på att operativa kostnaderna under första kvartalet 2019 var relativt höga. De högre kostnaderna under första kvartalet orsakades av vissa engångseffekter hänförliga till uppstarten av produktionsanläggningen på Ulfa (Ulfa EPF), ett större än vanligt antal borrhålsrenoveringar inkluderande arbeten i borrhålen samt överförda kostnader från 2018 hänförliga till driftstarten på Ulfa EPF. Bolaget uppskattar att operativa kostnader per fat under återstoden av 2019 kommer vara omkring USD 11.

#### Netback

Netback Block 3&4, USD/fat	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Erhållet oljepris (sålda fat)	67,8	61,6	77,9	74,3	65,6
Intäkter (efter statens andel)	35,2	32,1	40,5	38,6	34,2
Operativa kostnader	10,2	13,3	11,1	10,1	10,4
<b>Netback</b>	<b>25,0</b>	<b>18,8</b>	<b>29,4</b>	<b>28,5</b>	<b>23,8</b>

Netback per fat ökade under andra kvartalet 2019 jämfört med första kvartalet 2019 till följd av högre oljepriser och lägre operativa kostnader per fat.

**Avskrivningar**

Avskrivningar, Block 3&4	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Avskrivningar, MUSD	11,4	11,5	11,7	11,6	11,4
Avskrivningar per fat, USD	9,7	10,8	10,7	10,7	10,7

Avskrivningar för andra kvartalet 2019 uppgick till MUSD 11,4, jämfört med MUSD 11,5 under första kvartalet 2019. Avskrivningar för andra kvartalet 2019 är lägre till följd av att de återspeglar resultatet av 2018 års reservrapport från ERCE och även inkluderar en justering av avskrivningar för första kvartalet 2019.

Avskrivningarna per fat under första halvåret är i linje med den bedömda underliggande avskrivningstakten som framöver under 2019 kommer att vara USD 10,1 per fat.

**Administrationskostnader**

Administrationskostnader uppgick till MUSD 2,0 för andra kvartalet 2019 jämfört med MUSD 1,4 under det första kvartalet 2019. Ökningen är huvudsakligen hänförlig till kostnader för det långsiktiga incitamentsprogram för anställda, rekryteringskostnader och löner som redovisas under andra kvartalet 2019. Administrationskostnader är huvudsakligen hänförliga till personal, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultarvoden.

**Finansiella poster, netto**

De finansiella posterna, netto, uppgick till MUSD 1,0 under andra kvartalet 2019 jämfört med MUSD 0,8 under första kvartalet 2019. De finansiella posterna, netto, för andra kvartalet 2019 har huvudsakligen påverkats av valutakurseffekter. Omräkningsdifferenser som uppstår på lånen mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Övriga finansiella kostnader under andra kvartalet 2019 uppgick till MUSD -0,1 jämfört med MUSD -0,1 under första kvartalet 2019.

**Skatt**

Tethys Oils olje- och gasverksamhet i Oman regleras genom ett produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement "EPSA") för varje licens, där Tethys Oil erhåller sin del av oljan efter att statens andel frånräknats. I enlighet med varje EPSA erläggs omansk inkomstskatt och royalties för Tethys Oils räkning av staten och från statens andel av olja. Effekten av dessa skatter nettas gentemot intäkter och övriga inkomster i resultaträkningen.

**Resultat**

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt för andra kvartalet 2019 om MUSD 17,3, vilket motsvarar ett resultat per aktie efter utspädning om USD 0,51. Resultatet för andra kvartalet 2019 har ökat i förhållande till första kvartalet 2019 då resultatet uppgick till MUSD 6,4 vilket motsvarade ett resultat per aktie efter utspädning om USD 0,19.

**Investeringar och arbetsprogram**

Under det andra kvartalet 2019 uppgick de sammanlagda investeringarna i olje- och gastillgångar till MUSD 12,8 jämfört med MUSD 11,6 under första kvartalet 2019. Av dessa är MUSD 12,5 hänförligt till Block 3&4 och MUSD 0,1 till Block 49. Övriga investeringar i prospektering uppgick till MUSD 0,2.

**Block 3&4, Oman**

Investeringar Block 3&4, MUSD	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018
Borrning	6,6	6,1	6,6	6,0	6,3
Geologi och geofysik	1,3	1,2	1,7	2,6	3,4
Infrastruktur	4,6	4,0	3,3	3,7	3,2
<b>Summa investeringar Block 3&amp;4</b>	<b>12,5</b>	<b>11,3</b>	<b>11,6</b>	<b>12,3</b>	<b>12,9</b>

Investeringarna på Block 3&4 under andra kvartalet 2019 var något högre än under första kvartalet 2019.

Tre riggar och en renoveringsrigg var i drift på Block 3&4 och sammanlagt sex borrhningar slutfördes på blocken under det andra kvartalet 2019.

Verksamheten under andra kvartalet 2019 är representativ för arbetsprogrammet 2019 med fokus på att hålla produktionen mellan 12 000 och 13 000 fat olja per dag, fortsätta att föra de betingade resurserna till reserver och att hitta mer olja. På de äldre fälten har arbetet fokuserats på produktionsoptimering med åtgärder såsom renoveringsborrningar, byte av pumpar etc. På fälten Ulfa och Samha ökade produktionen efter vissa inledande uppstartsproblem under första kvartalet 2019 på den nya produktionsanläggningen Ulfa EPF. En ny prospekteringsborrning, Yusr-1, inleddes under kvartalet och borrhningen pågick vid slutet på kvartalet.

Genomförda borrhningar Q2 2019 (huvudsakligt syfte)	Ulfa-, Samha- och Erfanfälten	Farha Southfältet	Shahd- och Saiwan Eastfälten	Utanför producerande fält	Summa
Utvärdering/Produktion	1	-	3	-	4
Vatteninjicering	-	-	2	-	2
Vattenbrunn	-	-	-	-	-
Prospektering	-	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>6</b>

#### *Ulfa-, Samha- och Erfanfälten*

Utvärderingsprogrammet på oljefälten Ulfa och Samha inleddes under första kvartalet 2018 med målsättningen att föra de betingade resurserna på dessa fynd till reserver och att optimera planerna för framtida produktion.

Byggnationen av Ulfa EPF färdigställdes under det fjärde kvartalet 2018 och anläggningen driftsattes i årets slutskede. Anläggningen inkluderar separatorer, sk heater treaters och pipelines. En ny pipeline har byggts för att förbinda Ulfa EPF med produktionsanläggningen på Saiwan East. Produktionsstarten av Ulfa EPF medförde vissa uppstartsbegränsningar, huvudsakligen hänförliga till gashantering. En följd därav var att produktionshål på Samha och Ulfa stängdes eller sattes i begränsad produktion. I slutet av första kvartalet 2019 hade utökad kapacitet för gasseparation installerats och produktionshålen sattes åter i produktion. Produktionsökningen under andra kvartalet är huvudsakligen ett resultat av att utökad kapacitet för gashantering installerats på Ulfa EPF.

En utvärderings-/produktionsborrning, Samha-5, borrades framgångsrikt under andra kvartalet och påträffade olja som förväntat. Samha-5 borrades för att producera från det nordöstra området av strukturen. Borrhålet färdigställdes för att producera från Khufai-formationen och kommer att kopplas upp mot produktionsanläggningen under det tredje kvartalet 2019. Genom denna borrhning kommer reserver att flyttas från kategorin bevisade utbyggda till bevisade utbyggda.

Produktionsdata från borrhålen används för att optimera produktionen och stödja processen att föra över de betingade resurserna till reserver.

#### *Farha Southfältet*

Under kvartalet fortsatte stimulering av vatteninjiceringshål. Även ett program för utbyte av några elektriska sänkbara pumpar inleddes i syfte att öka flödet i pipelinesystemet på Farha South för att minska baktryck och i sin tur öka produktionen.

#### *Shahd- och Saiwan Eastfälten*

Tre produktionsborrhål borrades, ett på vardera struktur Shahd I, B och F. Olja påträffades i samtliga borrhålen, och de har kopplats upp mot produktionsanläggningen. Borrhålet på Shahd I färdigställdes för produktion från Khufaiformationen och den inledande produktionen var över förväntan. Borrhålet på Shahd B färdigställdes för produktion från Khufaiformationen. Den inledande produktionen var under förväntan, men ytterligare stimulering är planerad i syfte att öka produktionen. Borrhålet på Shahd F färdigställdes för produktion från Buahformationen och den inledande produktionen var över förväntan. Dessa brunnar kommer leda till en ökad produktion och bidra till att upprätthålla produktionsnivåer.

Därtill borrades två vatteninjiceringshål, ett på vardera struktur Shahd I och H.

#### *Prospektering på Block 3&4*

Prospekteringsborrningen Yusr-1 påbörjades sent under andra kvartalet. Borrningen är den första som utförs på området norr om Farha South där det nyligen gjordes en 3D-seismikstudie. Borrplatsen är belägen 9 km nordväst om oljefyndet Mazarrah på Block 3. Yusr-1 kommer att undersöka utbredningen norrut av Buah- och Khufaimål och planeras att borrar till ett djup om 4 450m (TVD) ner till formationer från Kryogenium.

Långvarigt produktionstest av Masarrah-1 pågår. Masarrah-1 borrades omkring 10 km nordost om Ulfa under första kvartalet 2019 och resulterade i ett nytt oljefynd. Borrhålet producerar något under förväntan. Förhållandet mellan producerad gas och producerad olja är högt, vilket indikerar att det är en lätt olja med hög energinivå.

Prospekteringsborrningen Mahamid-1 borrades också under första kvartalet 2019. Mahamid-1 borrades 11 km öster om infrastrukturen på Farha South för att prospektera djupt liggande områden på Block 3. Olja påträffades i Khufailagret, men ingen olja flödade till ytan. Borrhålet har därefter suspenderats samtidigt som ytterligare tekniska och geologiska utvärderingar pågår. En ytterligare borrning kan komma att ske i strukturen för att kunna fastställa kommersialitet. Tethys Oil bedömer området som lovande och arbetar med en modell för hur oljefällor kan ha bildats inom detta område (trapping mechanism).

#### *Seismiska undersökningar*

All seismisk data från 2018 års insamling av seismisk data på Block 3&4 har bearbetats och överlämnats till partnergruppen. Tolkning och kartläggning av informationen pågår.

Ett ny seismikstudie påbörjades i början på tredje kvartalet 2019. 1 650 km<sup>2</sup> av 3D seismik kommer samlas in öster om Farha South-fältet, norr om det område som täcktes i förra årets seismikstudie.

#### **Block 49, Oman**

Under det fjärde kvartalet genomfördes en insamling av ny seismik på Block 49 där sammanlagt 253 km<sup>2</sup> 3D-seismik och 299 km 2D-seismik insamlades i den nordöstra delen av licensområdet i syfte att tydligare kartlägga möjliga oljefällor och för att förbättra den övergripande förståelsen av de djupare delarna av blocket. Den seismiska datan har bearbetats och överlämnats till Tethys Oil, och en detaljerad tolkning av de många flertal oljeförande strukturer som identifierats pågår.

En drilling manager har kontrakterats för en kommande prospekteringsborrning på blocket.

#### **Nya projekt**

Ett antal nya projekt har granskats och ett flertal fortsätter att bli utvärderade.

#### **Intressebolag**

Under andra kvartalet avyttrade Tethys Oil bolagets hela innehav i Jylland Olie ApS ("JOAS"). JOAS har indirekt ägande i de två litauiska prospekteringslicenser Rietavas och Raseiniai. Tethys Oil har som ett resultat av detta inte längre några intressen i dessa licenser. Tethys Oil har inga återstående skyldigheter hänförliga till JOAS och avyttringen har ingen materiell finansiell påverkan på Bolaget.

Ägandet i Gargzdailicensen i Litauen är oförändrat och under andra kvartalet 2019 erhöles en utdelning om MUSD 0,7 från intressebolaget, jämfört med MUSD 0,0 under första kvartalet 2019.

#### **Likviditet och finansiering**

Kassan på bank per 30 juni 2019 uppgick till MUSD 62,5 jämfört med MUSD 83,3 per 31 mars 2019. (MUSD 73,1 per 31 december 2018).

För andra kvartalet 2019 uppgick kassaflödet från verksamheten till MUSD 18,4 och investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till MUSD 12,8. Kassaflöde från finansieringsverksamheten uppgick till MUSD



-27,0 efter betalning av aktieutdelning, inlösenprogram och återköpsprogram av egna aktier (se Aktiedata nedan).

I maj 2019 utbetalades en utdelning om SEK 1,00 per aktie till aktieägarna, vilket sammanlagt uppgick till MUSD 3,5. I juni 2019 utbetalades en extraordinär kapitalöverföring om SEK 6,00 per aktie till aktieägarna genom ett obligatoriskt aktieinlösenprogram, vilket sammanlagt uppgick till MUSD 21,4.

Tethys Oils verksamhet på Block 3&4 och Block 49, inklusive arbetsprogrammet, förväntas finansieras med kassaflöde från verksamheten och tillgängliga medel. Tethys Oils verksamhet i Litauen förväntas finansieras med kassaflöde från verksamheten och tillgängliga likvida medel i det litauiska intressebolaget.

Under andra kvartalet 2019 återköptes 310 000 aktier till ett genomsnittligt pris om SEK 64,74 i enlighet med återköpsprogrammet (se Aktiedata nedan). Det sammanlagda priset för de under andra kvartalet återköpta aktier uppgick till MUSD 2,1.

#### *Rapporteringsfel avseende leverans*

Ett belopp om MUSD 0,3 återbetalades avseende Rapporteringsfel avseende leverans under andra kvartalet 2019. Därtill återbetalades det Tillkommande beloppet om MUSD 1,0 under andra kvartalet (se avsnitt ”Rapporteringsfelet” i not 3 och 7).

Det totala återstående beloppet per 30 juni 2019 om MUSD 2,5, vilket skall återbetalas genom avbetalningar till 2022, är uppdelat i kortfristiga skulder om MUSD 1,0 och långfristiga skulder om MUSD 1,5.

#### **Moderbolaget**

Moderbolaget redovisar ett resultat efter skatt om MSEK 39,1 för andra kvartalet 2019, jämfört med MSEK 4,7 för det första kvartalet 2019. Administrationskostnaderna uppgick till MSEK 12,4 för andra kvartalet 2019 jämfört med MSEK 7,6 för första kvartalet 2019 där ökningen huvudsakligen berodde på kostnader för det långsiktiga incitamentsprogrammet, rekrytering, noteringskostnader och löner.

Finansiella poster, netto, uppgick till MSEK 41,7 under andra kvartalet 2019 jämfört med MSEK 10,5 under första kvartalet 2019. Finansiella poster, netto, består huvudsakligen av valutakursvinster hänförliga till bolagsinterna lån om MSEK 21,6 (MSEK 10,2).

#### **Aktiedata**

Per den 30 juni 2019 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 35 896 310, med ett kvotvärde om SEK 0,17. Alla aktier representerar en röst.

Tethys Oil har teckningsoptionsbaserade incitamentsprogram för de anställda, för mer information se not 11. Eftersom den genomsnittliga teckningskursen för tre trancher i incitamentsprogrammet var delvis lägre än den genomsnittliga aktiekursen under andra kvartalet 2019, så har utspädningseffekterna inkluderats i vägt antal aktier efter utspädning, vilket uppgår till 34 213 694 under andra kvartalet 2019.

Per 30 juni 2019 innehar Tethys Oil 1 954 163 egna aktier, vilka har köpts sedan återköpsprogrammet påbörjades under fjärde kvartalet 2014. Syftet med återköpsprogrammet är att optimera kapitalstrukturen samt att möjliggöra att egna aktier används som likvid vid eller finansiering av förvärv av företag. 310 000 aktier återköptes under andra kvartalet 2019. Antalet återköpta aktier är fortfarande en del av totalt antal utestående aktier, men ingår dock inte i det vägda antalet genomsnittliga aktier. Det vägda antalet utestående aktier under det andra kvartalet 2019 uppgår till 34 145 588 före utspädning och till 34 213 694 efter utspädning.

Efter 30 juni 2019 och fram till datum för publicering av denna rapport har Tethys Oil inte återköpt ytterligare aktier.

#### **Säsongeffekter**

Tethys Oil har inga signifikanta säsongvariationer.

**Risker och osäkerhetsfaktorer**

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1.

**Närståendetransaktioner**

Se not 14 för detaljer avseende närståendetransaktioner.

**Väsentliga händelser efter rapportperioden**

Tethys Oils andel av produktionen på Block 3&4 onshore Sultanatet Oman, före avräkning av statens andel, uppgick under juli 2019 till 397 376 fat olja, motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 12 819 fat olja.

## KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
Intäkter		38,1	37,8	34,7	75,9	67,3	152,6
Underuttags-/överuttagsjusteringar		3,2	-5,1	1,7	-1,9	3,3	4,7
<b>Intäkter och övriga inkomster</b>	3	<b>41,3</b>	<b>32,7</b>	<b>36,4</b>	<b>74,0</b>	<b>70,6</b>	<b>157,3</b>
Operativa kostnader		-12,0	-14,2	-11,1	-26,2	-22,7	-45,9
<b>Bruttovinst</b>		<b>29,3</b>	<b>18,5</b>	<b>25,3</b>	<b>47,8</b>	<b>47,9</b>	<b>111,4</b>
Avskrivningar		-11,4	-11,5	-11,4	-22,9	-22,6	-45,9
Prospekteringskostnader		-0,2	-0,0	-	-0,2	-0,0	-
Andel av vinst/förlust från intressebolag		0,7	-	0,9	0,7	0,9	0,9
Administrationskostnader	11	-2,0	-1,4	-1,9	-3,4	-3,1	-5,7
<b>Rörelseresultat</b>		<b>16,4</b>	<b>5,6</b>	<b>12,9</b>	<b>22,0</b>	<b>23,1</b>	<b>60,7</b>
<b>Finansiella poster - netto</b>	4	<b>1,0</b>	<b>0,8</b>	<b>2,1</b>	<b>1,7</b>	<b>0,9</b>	<b>1,5</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>17,3</b>	<b>6,4</b>	<b>15,0</b>	<b>23,7</b>	<b>24,0</b>	<b>62,2</b>
Inkomstskatt		-	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>		<b>17,3</b>	<b>6,4</b>	<b>15,0</b>	<b>23,7</b>	<b>24,0</b>	<b>62,2</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>							
Poster som kan komma att omklassificeras i resultaträkningen							
Valutakursdifferens		-1,7	-0,7	-4,0	-2,4	-2,9	-3,7
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>		<b>-1,7</b>	<b>-0,7</b>	<b>-4,0</b>	<b>-2,4</b>	<b>-2,9</b>	<b>-3,7</b>
<b>Totalresultat för perioden</b>		<b>15,6</b>	<b>5,7</b>	<b>11,0</b>	<b>21,3</b>	<b>21,1</b>	<b>58,4</b>
Totalresultat hänförligt till:							
Moderbolagets aktieägare		15,6	5,7	11,0	21,3	21,1	58,4
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-	-	-
Antal utestående aktier vid periodens slut		35 896 310	35 896 310	35 543 750	35 896 310	35 543 750	35 896 310
Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning)		34 145 588	34 252 147	33 899 587	34 200 614	33 899 587	34 010 616
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning)		34 213 694	34 321 943	34 029 021	34 268 456	33 958 588	34 140 318
Resultat per aktie (före utspädning), USD		0,51	0,19	0,44	0,69	0,71	1,83
Resultat per aktie (efter utspädning), USD		0,51	0,19	0,44	0,69	0,71	1,82

**KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

MUSD	Not	30 jun 2019	31 dec 2018
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	5	201,7	200,0
Övriga anläggningstillgångar		0,7	0,1
		<b>202,4</b>	<b>200,1</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Övriga fordringar	6	15,4	17,9
Förutbetalda kostnader		0,8	0,3
Likvida medel		62,5	73,1
		<b>78,7</b>	<b>91,3</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>281,1</b>	<b>291,4</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital		0,8	0,8
Övrigt tillskjutet kapital		74,0	74,0
Reserver		-2,7	-0,3
Balanserad vinst		186,2	193,1
<b>Summa eget kapital</b>		<b>258,3</b>	<b>267,6</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Långfristiga avsättningar	7	7,2	8,9
Övriga långfristiga skulder	8, 9	1,9	-
		<b>9,1</b>	<b>8,9</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Kortfristiga avsättningar	7	-	1,0
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	8, 10	13,7	13,9
		<b>13,7</b>	<b>14,9</b>
<b>Summa skulder</b>		<b>22,8</b>	<b>23,8</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>281,1</b>	<b>291,4</b>

**KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG**

Hänförligt till moderbolagets aktieägare					
MUSD	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserad vinst	Summa eget kapital
<b>Ingående balans 1 januari 2018</b>	<b>0,8</b>	<b>71,0</b>	<b>3,4</b>	<b>153,3</b>	<b>228,5</b>
<b>Totalresultat</b>					
Resultat tolv månader 2018	-	-	-	62,2	62,2
Valutaomräkningsdifferens tolv månader 2018	-	-	-3,7	-	-3,7
<b>Summa totalresultat</b>			<b>-3,7</b>	<b>62,2</b>	<b>58,5</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>					
Aktieemission	0,0	2,9	-	-	2,9
Utdelning	-	-	-	-7,5	-7,5
Aktieinlösen	-	-	-	-15,1	-15,1
Incitamentsprogram	-	-	-	0,2	0,2
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	<b>0,0</b>	<b>2,9</b>	<b>0,0</b>	<b>-22,4</b>	<b>-19,4</b>
<b>Utgående balans 31 december 2018</b>	<b>0,8</b>	<b>74,0</b>	<b>-0,3</b>	<b>193,1</b>	<b>267,6</b>
<b>Ingående balans 1 januari 2019</b>	<b>0,8</b>	<b>74,0</b>	<b>-0,3</b>	<b>193,1</b>	<b>267,6</b>
Resultat sex månader 2019	-	-	-	23,7	23,7
Valutaomräkningsdifferens sex månader 2019	-	-	-2,4	-	-2,4
<b>Summa totalresultat</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-2,4</b>	<b>23,7</b>	<b>21,3</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>					
Återköp av egna aktier	-	-	-	-2,1	-2,1
Utdelning	-	-	-	-7,1	-7,1
Aktieinlösen	-	-	-	-21,4	-21,4
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-30,6</b>	<b>-30,6</b>
<b>Utgående balans 30 juni 2019</b>	<b>0,8</b>	<b>74,0</b>	<b>-2,7</b>	<b>186,2</b>	<b>258,3</b>

## KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Andra	Första	Andra	Första	Första	Helåret
		kvartalet	kvartalet	kvartalet	halvåret	halvåret	2018
		2019	2019	2018	2019	2018	2018
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>							
Rörelseresultat		16,4	5,6	12,9	22,0	23,1	60,7
Erhållna räntor		-	-	-	-	-	0,3
Betalda räntor		-0,0	-	-	-0,0	-	0,0
Justering för prospekteringskostnader		0,2	0,0	-	0,2	-	-
Justering för avskrivningar och andra ej kassaflödespåverkande poster		5,4	11,7	8,6	17,2	19,1	41,7
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital</b>							
Ökning/minskning av fordringar		-2,5	4,6	-1,3	2,1	-1,2	-7,2
Ökning/minskning av skulder		-1,1	-0,2	-5,8	-1,3	-2,6	9,9
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>							
<b>Investeringsverksamheten</b>							
Investeringar i olje- och gastillgångar	5	-12,8	-11,6	-13,2	-24,4	-26,9	-55,8
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,1	0,0	-	-0,1	-	-0,1
Likvida medel, netto, från intressebolag		0,7	-	0,9	0,7	0,9	0,9
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>							
<b>Finansieringsverksamheten</b>							
Aktieemission		-	-	-	-	-	-2,9
Aktieinlösen		-21,4	-	-15,2	-21,4	-15,2	-15,1
Betald utdelning		-3,5	-	-3,8	-3,5	-3,8	-7,5
Återköp av egna aktier		-2,1	-	-	-2,1	-	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>							
<b>Periodens kassaflöde</b>							
Likvida medel vid periodens början		83,3	73,1	52,4	73,1	42,0	42,0
Valutakursförändringar på likvida medel		0,0	0,1	0,3	0,0	0,4	0,5
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>							
		<b>62,5</b>	83,3	35,8	<b>62,5</b>	35,8	73,1

## NYCKELTAL

Koncernen	Andra	Första	Andra	Första	Första	Helåret
	kvartalet	kvartalet	kvartalet	halvåret	halvåret	
	2019	2019	2018	2019	2018	2018
<b>Verksamhetsrelaterade poster</b>						
Produktion före statens andel, Block 3&4 Oman, fat	1 172 159	1 071 089	1 067 695	2 243 249	2 109 399	4 294 852
Produktion per dag, Block 3&4 Oman, fat	12 881	11 901	11 733	12 394	11 654	11 767
Försäljning efter statens andel, fat	561 077	613 752	529 194	1 174 829	1 041 192	2 163 148
Erhållet oljepris, USD/fat	67,8	61,6	65,6	64,5	64,6	70,5
<b>Resultat- och balansposter</b>						
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	41,3	32,7	36,4	74,0	70,6	157,3
EBITDA, MUSD	27,9	17,2	24,3	45,1	45,7	106,6
EBITDA-marginal	68%	52%	67%	61%	65%	68%
Rörelseresultat, MUSD	16,4	5,6	12,9	22,0	23,1	60,7
Rörelsemarginal	40%	17%	35%	30%	33%	39%
Periodens resultat, MUSD	17,3	6,4	15,0	23,7	24,0	62,2
Nettomarginal	42%	19%	41%	32%	34%	40%
Likvida medel, MUSD	62,5	83,3	35,8	62,5	35,8	73,1
Eget kapital, MUSD	258,3	273,3	230,8	258,3	230,8	267,6
Balansomslutning, MUSD	281,1	298,1	244,1	281,1	244,1	291,4
<b>Kapitalstruktur</b>						
Soliditet	92%	92%	95%	92%	95%	92%
Skuldsättningsgrad	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Investeringar, MUSD	-12,8	-11,6	13,2	-24,4	26,9	55,8
Nettokassa, MUSD	62,0	82,7	35,8	62,0	35,8	73,1
<b>Lönsamhet</b>						
Räntabilitet på eget kapital	9,03%	2,36%	6,55%	11,46%	10,47%	25,09%
Räntabilitet på sysselsatt kapital	9,19%	2,52%	6,40%	11,78%	11,25%	26,66%
<b>Övrigt</b>						
Genomsnittligt antal heltidsanställda	23	22	20	23	19	20
Kapitalöverföring per aktie, SEK	7,00	-	5,00	7,00	5,00	6,00
Kassaflöde ifrån den löpande verksamheten per aktie, USD	0,51	0,60	0,42	1,11	1,13	2,97
Antal aktier i slutet av perioden, tusental	35 896	35 896	35 544	35 896	35 544	35 896
Eget kapital per aktie, USD	7,20	7,61	6,49	7,20	6,49	7,45
Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning), tusental	34 146	34 252	33 900	34 200	34 900	34 011
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning), tusental	34 214	34 322	34 029	34 268	33 959	34 140
Resultat per aktie före utspädning, USD	0,51	0,19	0,44	0,69	0,71	1,83
Resultat per aktie efter utspädning, USD	0,51	0,19	0,44	0,69	0,71	1,82

Se Årsredovisningen 2018 för definitioner av nyckeltal.

**Nyckeltal, kvartal**

	Q2 2019	Q1 2019	Q4 2018	Q3 2018	Q2 2018	Q1 2018	Q4 2017	Q3 2017
Genomsnittlig dagsproduktion, netto, före statens andel, Block 3&4 Oman, fat	12 881	11 901	11 898	11 857	11 733	11 574	11 637	12 259
Sålda fat	561 077	613 752	542 596	579 360	529 194	511 998	617 577	568 796
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	41,3	32,7	44,4	42,3	36,4	34,2	30,1	28,5
EBITDA, MUSD	27,9	17,2	30,8	30,1	24,3	21,5	19,7	18,2
Avkastning på eget kapital	9,03%	2,36%	8,04%	7,59%	6,55%	3,86%	5,18%	2,28%
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MUSD	18,4	21,7	29,3	37,6	14,4	24,1	4,5	19,9
Vinst per aktie (efter utspädning), USD	0,51	0,19	0,58	0,53	0,44	0,27	0,32	0,14
Aktiekurs, periodens slut, SEK	74,5	75,78	64,77	97,77	101,40	67,20	65,75	62,25

Se Årsredovisningen 2018 för definitioner av nyckeltal.

**Relevanta avstämningar av alternativa nyckeltal**

Alternativa nyckeltal används för att beskriva verksamhetens utveckling och för att öka jämförbarheten mellan perioder. Dessa är inte definierade utifrån IFRS regelverk men de överensstämmer med hur koncernledning och styrelse mäter Tethys Oils finansiella utveckling. Alternativa nyckeltal skall ej ses som substitut för finansiell information som presenteras i enlighet med IFRS utan som ett komplement. Utöver definitionerna nedan, finns definitioner av alternativa nyckeltal i Årsredovisningen 2018.

	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
MUSD						
Rörelseresultat	16,4	5,6	12,9	22,0	23,1	60,7
Plus: Avskrivningar	11,4	11,5	11,4	22,9	22,6	45,9
Plus: Prospekteringskostnader	0,1	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0
<b>EBITDA</b>	<b>27,9</b>	<b>17,2</b>	<b>24,3</b>	<b>45,1</b>	<b>45,7</b>	<b>106,6</b>
Likvida medel	62,5	83,3	35,8	62,5	35,8	73,1
Minus: Räntebärande skulder	-0,5	-0,6	-	-0,5	-	-
<b>Nettokassa</b>	<b>62,0</b>	<b>82,7</b>	<b>35,8</b>	<b>62,0</b>	<b>35,8</b>	<b>73,1</b>



**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

MSEK	Not	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
Övriga intäkter		3,4	1,8	2,8	5,2	4,3	9,7
Andel av vinst/förlust från intressebolag		6,4	-	8,0	6,4	8,0	8,0
Administrationskostnader	10	-12,4	-7,6	-11,6	-20,0	-18,2	-32,8
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-2,6</b>	<b>-5,8</b>	<b>-0,8</b>	<b>-8,4</b>	<b>-5,9</b>	<b>-15,1</b>
Finansiella poster - netto	4	41,7	10,5	19,4	52,2	13,8	259,5
<b>Resultat före skatt</b>		<b>39,1</b>	<b>4,7</b>	<b>18,6</b>	<b>43,8</b>	<b>7,9</b>	<b>244,4</b>
Inkomstskatt		-	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat*</b>		<b>39,1</b>	<b>4,7</b>	<b>18,6</b>	<b>43,8</b>	<b>7,9</b>	<b>244,4</b>

\* Eftersom det inte finns några poster för moderbolagets övriga totalresultat, presenteras ingen separat rapport över totalresultat.

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

MSEK	30 jun 2019	31 dec 2018
<b>TILLGÅNGAR</b>		
Anläggningstillgångar	215,5	223,1
Omsättningstillgångar	28,6	243,4
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>244,1</b>	<b>466,5</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Bundet eget kapital	77,0	77,0
Fritt eget kapital	123,0	373,3
Kortfristiga skulder	44,1	16,2
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>244,1</b>	<b>466,5</b>

**NOTER****Allmän information**

Tethys Oil AB (publ) ("Bolaget"), organisationsnummer 556615-8266, och dess dotterbolag (tillsammans "Koncernen" eller "Tethys Oil") är inriktat på att prospektera efter och utvinna olja och naturgas. Koncernen har andelar i prospekterings- och produktionslicenser i Oman, Frankrike och Litauen. Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på Nasdaq Stockholm.

**Redovisningsprinciper**

Tethys Oil-koncernens rapport för andra kvartalet 2019 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Bolagets rapport för andra kvartalet 2019 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person".

Redovisningsprinciperna som beskrevs i årsredovisningen 2018 har använts för framtagandet av denna rapport tillsammans med implementeringen av IFRS 16.

Den 1 januari 2019 antog Tethys Oil IFRS 16 Leasing, vilken utfärdades i januari 2016 och ersätter IAS 17-leasingavtal och relaterade tolkningar IFRIC 4, SIC-15 och SIC-27. Standarden kräver att tillgångar och skulder som härrör från samtliga leasingavtal, med några undantag, redovisas i balansräkningen. Denna modell återspeglar att leasetagaren i början av ett leasingavtal erhåller rätten att använda en tillgång under en tidsperiod och har en skyldighet att betala för den rätten. Bokföringen av uthyrare kommer i alla väsentliga aspekter att vara oförändrad. Standarden gäller för årsperioder som börjar den 1 januari 2019 eller senare.

Tethys Oil har valt den modifierade retrospektiva metoden, med användande av undantagen för kortfristiga avtal och avtal av mindre värde. Standarden har främst påverkat redovisningen av koncernens operationella leasingavtal. Den nuvarande tolkningen är att IFRS 16 inte avser leasingavtal inom koncernens gemensamma verksamheter (joint operations) och för närvarande har koncernen endast kontorshyresavtal och avtal avseende IT-servrar /-program samt avtal av mindre värde.

Den påverkan IFRS 16 har haft på koncernens redovisning under första halvåret framgår av not 8.

IFRIC 23 Osäkerhet i fråga om inkomstskattemässig behandling som tillämpas sedan 1 januari 2019 har ingen väsentlig påverkan på Tethys Oil.

Det finns inga andra IFRS-standarder eller IFRIC-tolkningar som ännu inte är effektuerade, som förväntas få en väsentlig inverkan på koncernen.

Tethys Oil tillämpar ESMA:s (European Securities and Markets Authority) riktlinjer för alternativa nyckeltal. Definitioner av nyckeltal finns i årsredovisningen 2018 och relevanta avstämningar finns på sidan 16 i denna rapport.

**Valutakurser**

Vid framtagandet av de finansiella räkenskaperna i denna rapport har följande valutakurser använts:

Valutor	30 juni 2019		31 december 2018	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
SEK/USD	9,40	9,63	8,75	9,14
SEK/EUR	10,62	10,78	10,32	10,42

Koncernen är exponerad mot fluktuationer i valutamarknaden då förändringar i valutakurser kan påverka resultat, kassaflöde och eget kapital negativt. Den övervägande delen av Koncernens tillgångar hänför sig till internationella olje- och gasfyndigheter som värderas i USD och genererar intäkter i USD. Under andra kvartalet 2019 var all oljeförsäljning och operativa kostnader nominerade i USD.

**Verkligt värde**

De nominella värdena för Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder, Likvida medel och Övriga fordringar är en bra uppskattning av dessa posters verkliga värde till följd av att de är kortfristiga till sin natur.

*IFRS 9 värderingskategorier och relaterade balansräkningsposter*

MUSD	30 juni 2019			31 december 2018		
	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde
Övriga fordringar	-	15,4	-	-	17,9	-
Likvida medel	-	62,5	-	-	73,1	-
Övriga långfristiga skulder	-	-	1,9	-	-	-
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	-	-	13,7	-	-	13,9

**Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer**

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

*Verksamhetsrisk*

I den fas bolaget för närvarande befinner sig sker kommersiell produktion av olja samt prospektering och utvärdering av kända olje- och/eller gasackumulationer. Verksamhetsrisken ser olika ut i dessa olika delar av Tethys Oils verksamhet. Den huvudsakliga risken inom prospektering och utvärdering är att de investeringar Tethys Oil gör i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare i hela sin verksamhet exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet både beror och kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska nuvarande och förväntat kassaflöde och lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma. Lägre oljepriser kan även minska industrins intresse i Tethys Oils projekt avseende utfarmningar eller tillgångsförsäljningar. Det finns inga utestående oljeprissäkkringar per 30 juni 2019. I slutet av 2018 slöt OPEC och vissa icke-OPEC länder en ny överenskommelse rörande produktionsnedskärningar. Produktionsrekommendationen kan komma att påverka bolagets oljeproduktion och försäljning.

Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång till utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borr-/utbyggnadsfasen 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 Tethys Oil vidare exponerad för politisk risk, miljörisk och risken att inte behålla eller finna nyckelpersoner.

*Finansiell riskhantering*

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker klassificerade antingen som valutarisk eller likviditetsrisk. Riskerna övervakas och analyseras kontinuerligt av ledning och styrelse. Målsättningen är att minimera eventuella negativa effekter på Koncernens finansiella ställning.

En mer detaljerad analys av koncernens risker och osäkerheter och hur Tethys Oil hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2018.

**Not 2) Segmentrapportering**

Koncernens redovisningsprinciper för segment beskriver att operativa segment baseras på ett geografiskt perspektiv. Rörelseresultatet för varje segment presenteras nedan.

Koncernens resultaträkning jan-jun 2019					
MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster	74,0	-	-	-	74,0
Operativa kostnader	-26,2	-	-	-	-26,2
Avskrivningar	-22,9	-	-	-	-22,9
Prospekteringskostnader	-	-	-0,2	-	-0,2
Andel av vinst/förlust från intressebolag	-	0,7	-	-	0,7
Administrationskostnader	-1,3	-	-2,1	-	-3,4
<b>Rörelseresultat</b>	<b>23,6</b>	<b>0,7</b>	<b>-2,3</b>	-	<b>22,0</b>
<b>Summa finansiella poster</b>					<b>1,7</b>
<b>Resultat före skatt</b>					<b>23,7</b>
Inkomstskatt					-
<b>Periodens resultat</b>					<b>23,7</b>

Koncernens resultaträkning jan-jun 2018					
MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter och övriga inkomster	70,6	-	-	-	70,6
Operativa kostnader	-22,7	-	-	-	-22,7
Avskrivningar	-22,6	-	-	-	-22,6
Prospekteringskostnader	-	-	-	-	-
Andel av vinst/förlust från intressebolag	-	0,9	-	-	0,9
Administrationskostnader	-1,0	-	-2,1	-0,0	-3,1
<b>Rörelseresultat</b>	<b>24,3</b>	<b>0,9</b>	<b>-2,1</b>	<b>-0,0</b>	<b>23,1</b>
<b>Summa finansiella poster</b>					<b>0,9</b>
<b>Resultat före skatt</b>					<b>24,0</b>
Inkomstskatt					-
<b>Periodens resultat</b>					<b>24,0</b>

**Not 3) Intäkter och övriga inkomster**

MUSD	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
Intäkter	38,0	37,8	34,7	75,8	67,3	152,6
Underuttags-/överuttagsjusteringar	3,2	-4,1	1,7	-0,9	3,3	4,7
Överuttagsjustering Rapporteringsfel	-	-1,0	-	-1,0	-	-
<b>Intäkter och övriga inkomster</b>	<b>41,2</b>	<b>32,7</b>	<b>36,4</b>	<b>73,9</b>	<b>70,6</b>	<b>157,3</b>

Tethys Oil säljer all sin olja till Mitsui Energy Trading Singapore, en del av Mitsui & Co Ltd. All oljeförsäljning från Block 3&4 i Oman sker på månatlig basis. Tethys Oils genomsnittliga försäljningspris är baserat på det månatliga genomsnittet priset på tvåmånadersterminskontrakt för Oman blend på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handels- och kvalitetsjustering.

Det första kvartalet 2019 inkluderar en överuttagsjustering om MUSD 1,0 ("Tillkommande belopp") som är ett resultat av den slutgiltiga överenskommelsen rörande Rapporteringsfelet. Tillkommande belopp är skillnaden mellan det uppskattade beloppet som redovisades under fjärde kvartalet 2016 och den slutgiltiga överenskommelsen under första kvartalet 2019.

**Not 4) Finansiella poster, netto**

Koncernen	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
<b>MUSD</b>						
Finansiella intäkter:						
Ränteintäkter	0,3	0,3	-	0,5		0,3
Valutakursvinster, netto	0,8	0,6	2,2	1,4	1,1	1,6
Övriga finansiella intäkter	-	-	-		-	-
Finansiella kostnader:						
Räntekostnader	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0
Valutakursförluster, netto		-	-		-	-
Övriga finansiella kostnader	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,4
<b>Finansiella poster, netto</b>	<b>1,0</b>	<b>0,8</b>	<b>2,1</b>	<b>1,7</b>	<b>0,9</b>	<b>1,5</b>

Moderbolaget	Andra kvartalet 2019	Första kvartalet 2019	Andra kvartalet 2018	Första halvåret 2019	Första halvåret 2018	Helåret 2018
<b>MSEK</b>						
Finansiella intäkter:						
Ränteintäkter	4,7	4,7	3,7	9,4	7,0	15,8
Valutakursvinster, netto	8,2	5,9	15,8	14,1	6,9	13,8
Utdelning från koncernbolag	28,9	-	-	28,9	-	230,1
Finansiella kostnader:						
Räntekostnader	-0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2
Valutakursförluster, netto	-	-	-	-	-	-
Övriga finansiella kostnader	-0,1	-0,0	-	-0,1	-0,0	0,0
<b>Finansiella poster, netto</b>	<b>41,7</b>	<b>10,5</b>	<b>19,4</b>	<b>52,2</b>	<b>13,8</b>	<b>259,5</b>

**Not 5) Olje- och gastillgångar**

Land	Licens-namn	Fas	Tethys Oils andel	30 jun 2019	Investe-ringar	Av- och nedskriv-ningar	Förändringar av uppskatt-ningar i återställande-kostnader	31 dec 2018
						Jan-Jun 2019		
Oman	Blocks 3&4	Prod.	30%	195,2	23,8	-22,7	-	194,1
Oman	Block 49	Prosp.	100%	6,1	0,3	-	-	5,7
Frankrike	Attila	Prosp.	40%	0,0	0,0	-	-	0,0
Nya projekt				0,4	0,3	-0,2	-	0,3
<b>Summa</b>				<b>201,7</b>	<b>24,4</b>	<b>-22,9</b>	<b>-</b>	<b>200,1</b>

**Not 6) Övriga fordringar**

MUSD	30 jun 2019	31 dec 2018
Moms	0,2	0,3
Fordran oljeförsäljning	13,3	14,9
Underuttagsposition	1,8	2,7
Övrigt	0,1	0,0
<b>Summa</b>	<b>15,4</b>	<b>17,9</b>

**Not 7) Avsättningar**

Tethys Oil bedömer att bolagets andel av återställningskostnader avseende Block 3&4 i Oman uppgår till MUSD 7,2 (MUSD 7,1). Till följd av denna avsättning ökar olje- och gastillgångar med ett motsvarande belopp.

Tethys Oil informerade om Rapporteringsfel avseende leverans i ett pressmeddelande den 14 februari 2017, som resulterade i en negativ påverkan på underuttags-/överuttagsjustering (övriga inkomster) under det fjärde kvartalet 2016 om MUSD 5,9 och en förväntad negativ odiskonterad nettokassaeffekt för Tethys Oil om MUSD 1,4. Rapporteringsfel avseende leverans fastställdes slutgiltigt under första kvartalet 2019 med följden att ett Tillkommande belopp om MUSD 1,0 skall återbetalas, vilket ökade det sammanlagda beloppet till MUSD 6,9. Tillkommande belopp påverkar underuttags-/överuttagsjustering (övriga inkomster) negativt

med MUSD 1,0 under det första kvartalet 2019 och återbetalades i april 2019. Det Tillkommande beloppet inkluderas i kortfristiga skulder per 31 mars 2019. Som ett resultat av det Tillkommande beloppet justeras den kommunicerade negativa odiskonterade nettokassaeffekten om mindre än MUSD 1,4 per 14 februari 2017 till en total odiskonterad nettokassaeffekt om MUSD 1,6. Skillnaden mellan det sammanlagda beloppet och den odiskonterade nettokassaeffekten beror på kostnadsåtervinning av det sammanlagda beloppet i enlighet med tillämpliga avtal. Avsättning hänförliga till Rapporteringsfelet under tidigare år har 2019 omklassificerats till skulder som ett resultat av den slutgiltiga överenskommelsen om Rapporteringsfelet.

### Not 8) Leasing

Leasing MUSD	31 dec 2018		1 jan 2019 Justerad för IFRS 16		jan-jun 2019			30 jun 2019	
	Nyttjande-rättstillgångar	Leasing-skulder, räntebärande	Nyttjande-rättstillgångar	Leasing-skulder, räntebärande	Betalning av leasing-skuld	Avskrivning	Räntekostnad	Nyttjande-rättstillgångar	Leasing-skulder, räntebärande
Anläggningstillgångar (inkl. i Övriga anläggningstillgångar)	-	-	0,7	-	-	-0,1	-	0,6	-
Kortfristig leasing-skuld (inkl. i Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder)	-	-	-	-0,2	0,1	-	-	-	-0,1
Långfristig leasing-skuld (inkl. i Övriga långfristiga skulder)	-	-	-	-0,5	-	-	-	-	-0,5
Räntekostnader	-	-	-	-	-	-	0,0	-	0,0
<b>Summa</b>	-	-	<b>0,7</b>	<b>-0,7</b>	<b>0,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,6</b>	<b>-0,6</b>

### Not 9) Övriga långfristiga skulder

Tethys Oil har en långfristig skuld om MUSD 1,5 hänförlig till Rapporteringsfelet. Sedan en slutgiltig överenskommelse nåtts under första kvartalet 2019 redovisas utestående belopp som skulder istället för avsättningar, som det rapporterats som under tidigare år.

### Not 10) Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder

MUSD	30 jun 2019	31 dec 2018
Leverantörsskulder	0,2	0,1
Balans med operatören Block 3&4, Oman	8,3	9,9
Utdelning till aktieägare	3,6	-
Övriga kortfristiga skulder	1,6	3,9
<b>Summa</b>	<b>13,7</b>	<b>13,9</b>

Tethys Oil har en kortfristig skuld om MUSD 1,0 hänförlig till Rapporteringsfelet. Tillkommande belopp om MUSD 1,0 redovisades som en kortfristig skuld och som en ökning av överuttag per 31 mars 2019.

Återbetalningen av Rapporteringsfelet uppgick under andra kvartalet 2019 till MUSD 1,3 (inklusive MUSD betalningen MUSD 1,0 av Tillkommande belopp), vilket resulterade i att det återstående beloppet som skall betalas per 30 juni 2019 uppgår till MUSD 2,5. Sedan en slutgiltig överenskommelse nåtts under första kvartalet 2019 redovisas utestående belopp som skulder istället för avsättningar, som det rapporterats som under tidigare år.

**Not 11) Incitamentsprogram**

Tethys Oil har ett incitamentsprogram som en del av ersättningspaketet till anställda. Teckningsoptioner har utfärdats årligen sedan 2015 baserat på beslut från respektive årsstämma. Under andra kvartalet 2019 emitterades 350 000 optioner, dock tilldelades inga optioner till anställda under andra kvartalet 2019. Emitterade men ej tilldelade optioner hålls av bolaget. Inga teckningsoptioner utnyttjades under andra kvartalet 2019.

Incitamentsprogram teckningsoptioner	Utnyttjandeperiod	Teckningskurs, SEK	Aktier per tecknings- option	Antal teckningsoptioner				30 jun 2019
				1 jan 2019	Emitterade 2019	Utnyttjade 2019	Annul- lerade 2019	
2016 incitamentsprogram	28 maj - 4 okt, 2019	55,00	1,10	350 000	0	0	0	350 000
2017 incitamentsprogram	30 maj - 2 okt, 2020	75,10	1,04	350 000	0	0	0	350 000
2018 incitamentsprogram	1 jun - 2 okt, 2021	81,70	1,00	350 000	0	0	0	350 000
2019 incitamentsprogram	1 jun - 2 okt, 2022	78,50	1,00	0	350 000	0	0	350 000
<b>Summa</b>				<b>1 050 000</b>	<b>350 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 400 000</b>

Eftersom den genomsnittliga teckningskursen för några trancher i incitamentsprogrammet är lägre än den genomsnittliga aktiekursen under andra kvartalet 2019, så har utspädningseffekterna för dessa trancher inkluderats i vägt antal aktier efter utspädning, vilket uppgår till 34 213 694 under andra kvartalet 2019.

**Not 12) Ställda säkerheter**

Ställda säkerheter i moderbolaget om MSEK 0,5 (0,5) avser hyresavtal.

**Not 13) Eventualförpliktelser**

Det finns inga utestående eventualförpliktelser per 30 juni 2019, ej heller för jämförelseperioden.

**Not 14) Närstående transaktioner**

Tethys Oil AB (publ), med organisationsnummer 556615-8266, är moderbolag i Tethys Oil-Koncernen. Väsentliga dotterbolag inkluderar Tethys Oil Oman Ltd, Tethys Oil Block 3&4 Ltd. och Tethys Oil Montasar Ltd, Tethys Oil France AB och Tethys Oil Exploration AB.

Under andra kvartalet 2019 har Bolaget inte haft några transaktioner med närstående.

## FINANSIELL INFORMATION:

- Rapport tredje kvartalet 2019 (januari - september 2019) den 5 november 2019
- Rapport fjärde kvartalet 2019 (januari – december 2019) den 11 februari 2020
- Rapport första kvartalet 2020 (januari - mars 2020) den 5 maj 2020
- Rapport andra kvartalet 2020 (januari – juni 2020) den 11 augusti 2020

Stockholm, 13 August 2019

### **Tethys Oil AB (publ)**

Org. No. 556615-8266

#### **Styrelsens försäkran**

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av resultatet av verksamheten, ställning och vinst eller förlust för Bolaget och Koncernen, samt tydliggör de huvudsakliga risker och osäkerheter som Bolaget och bolagen i Koncernen står inför.

Geoffrey Turbott

*Styrelseordförande*

Robert Anderson

*Ledamot*

Gavin Graham

*Ledamot*

Alexandra Herger

*Ledamot*

Per Seime

*Ledamot*

Magnus Nordin

*Verkställande direktör*

#### **För ytterligare information, vänligen kontakta**

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

William Holland, CFO, tfn +46 8 505 947 00

Tethys Oil AB - Hovslagargatan 5B, SE-111 48 Stockholm, Sverige - Tel. +46 8 505 947 00 -

Fax +46 8 505 947 99 - E-post: [info@tethysoil.com](mailto:info@tethysoil.com) - Web: [www.tethysoil.com](http://www.tethysoil.com)

*Denna information är sådan information som Tethys Oil AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning och lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 13 augusti 2019 kl. 7:30 CET.*



## REVISORNS GRANSKNINGSRAPPORT

Tethys Oil AB (publ), 556615-8266

### Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Tethys Oil AB (publ) per 30 juni 2019 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. 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 delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

### Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 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 ISA 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.

### Slutsats

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 augusti 2019

PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik  
*Auktoriserad revisor*  
*Huvudansvarig revisor*

Bo Hjalmarsson  
*Auktoriserad revisor*

**KONFERENSSAMTAL**

**Datum:** 13 augusti 2019

**Tid:** 10.00 CET

För att delta i konferenssamtalet kan du välja ett av följande alternativ:

**Länk till webbsändningen:** <https://edge.media-server.com/mmc/p/o3yrsi3e>

**För att delta via telefon, vänligen ring**

Sverige: +46 8 566 426 51 / PIN: 20391517#

Schweiz: +41 225 809 034 / PIN: 20391517#

England: +44 333 300 0804 / PIN: 20391517#

Nordamerika (avgiftsfri): +1 855 857 0686 / PIN: 20391517#