

Tethys Oil Årsredovisning 2022



Tethys Oil

Innehåll

| | |
|--|----|
| Året i korthet | 4 |
| Affärsidé, visioner och värderingar | 6 |
| Brev till aktieägarna | 7 |
| Affärsmodell | 8 |
| Verksamhet | 11 |
| Block 3&4 | 15 |
| Block 49 | 19 |
| Block 56 | 20 |
| Block 58 | 22 |
| Nyckeltal och definitioner | 24 |
| Tethys Oils aktie | 26 |
| Bolagsstyrningsrapport | 29 |
| Styrelse | 34 |
| Ledning | 36 |
| Rapportering av betalningar till myndighet | 37 |
| Förvaltningsberättelse | 38 |
| Koncernräkenskaper | 49 |
| Moderbolagets räkenskaper | 53 |
| Noter | 57 |
| Styrelsens försäkrar | 72 |
| Revisionsberättelse | 73 |
| Tethys Oils historik | 77 |
| Adress | 78 |

Tethys Oils Hållbarhetsrapport för 2022 återfinns i ett separat dokument tillgängligt på www.tethysoil.com.

Finansiell kalender

Rapport första kvartalet 2023

(januari – mars 2023) den 9 maj 2023

Rapport andra kvartalet 2023

(januari – juni 2023) den 8 augusti 2023

Rapport tredje kvartalet 2023

(januari – september 2023) den 7 november 2023

Årsstämma

Årsstämma i Tethys Oil kommer att hållas den 10 maj 2023 klockan 15.00, på Grand Hôtel, Södra Blasieholmshamnen 8 i Stockholm. För mer information och anmälan, se www.tethysoil.com.

Tethys Oil är ett oljebolag inom området prospektering och produktion som grundades 2001 med fokus på onshoreområden med kända oljefynd. Kärnområdet är Sultanatet Oman, där Bolaget har varit verksamt sedan 2006 och byggt upp en stark närvaro genom sina intresseandelar i prospekterings- och produktionsdelningsavtal ("EPSA") för Block 3&4, Block 49, Block 56 och Block 58. Blocken täcker 54 934 km², motsvarande 18 procent av Omans yta, vilket gör Tethys Oil till en av de största licensinnehavaren i Oman sett till yta. Tethys Oil har 23,9 miljoner fat i bevisade och sannolika oljereserver (2P) och 14,6 miljoner fat i betingade resurser (2C) och hade under 2022 en genomsnittlig oljeproduktion om 9 940 fat per dag från Block 3&4. Bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY) och innehas av mer än 10 000 aktieägare.

Framsidan

Al Jumd-2 och oljetankar på produktionsanläggningen till det längre produktionstestet av Al Jumd-fyndet





| Licenser & avtal | Area, km ² | Tethys Oils andel | Fas | Utgångsdatum | Partners (operatör i fetstil) |
|------------------|-----------------------|-------------------|---------------------------|---------------|---|
| Block 3&4, Oman | 29 130 | 30% | Produktionsfas | Juli 2040 | CCED , Tethys Oil, Mitsui |
| Block 49, Oman | 15 439 | 100% ¹ | Initial prospekteringsfas | December 2023 | Tethys Oil |
| Block 56, Oman | 5 808 | 65% | Andra prospekteringsfas | December 2023 | Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj |
| Block 58, Oman | 4 557 | 100% | Initial prospekteringsfas | Juli 2024 | Tethys Oil |

1 Betingat slutgiltigt formellt myndighetsgodkännande

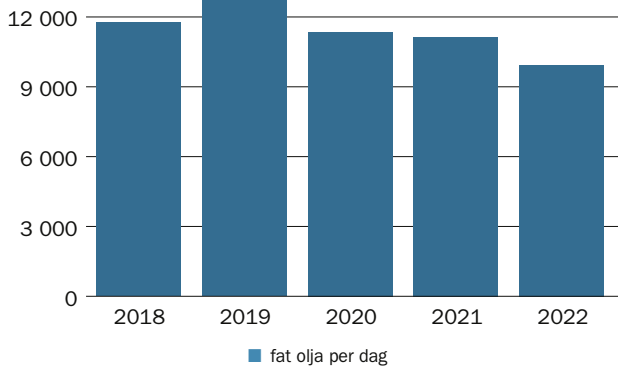
Operativ och finansiell sammanfattning

| MUSD (om inte annat anges) | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|---|-------|--------|--------|--------|--------|
| Genomsnittlig dagsproduktion Block 3&4, före statens andel, fat | 9 940 | 11 136 | 11 336 | 12 832 | 11 767 |
| Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD | 94,2 | 62,8 | 47,7 | 64,2 | 70,5 |
| Intäkter och övriga inkomster | 156,5 | 112,7 | 101,1 | 150,8 | 157,3 |
| EBITDA | 99,1 | 61,4 | 50,4 | 92,2 | 105,7 |
| Likvida medel | 41,5 | 68,6 | 55,4 | 75,6 | 73,1 |
| Investeringar i olje- och gastillgångar | 89,1 | 35,2 | 45,4 | 65,2 | 55,8 |
| Fritt kassaflöde | -2,3 | 29,7 | 6,7 | 31,4 | 50,4 |
| Utdelning, SEK per aktie (förslag 2022) | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Extraordinär kapitalöverföring, SEK per aktie (förslag 2022) | 3,00 | 5,00 | 2,00 | 3,00 | 6,00 |
| Börsvärde vid årets utgång, MSEK | 1 955 | 2 059 | 1 626 | 3 063 | 2 325 |
| Oljereserver i Oman (2P), miljoner fat olja | 23,9 | 26,2 | 26,9 | 26,1 | 25,4 |
| Betingade resurser i Oman (2C), miljoner fat olja | 14,6 | 15,6 | 13,9 | 13,5 | 12,5 |

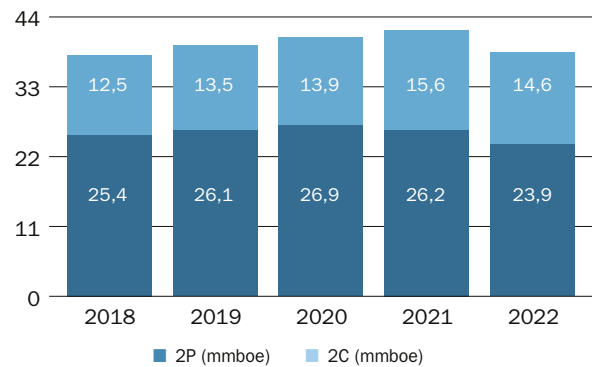
2022 i korthet

- Tethys Oils finansiella resultat för 2022 var det starkaste på fem år då högre oljepriser drev intäkter och lönsamhet. Det starka operativa kassaflödet finansierade både de högsta investeringarna i olje- och gastillgångar i Bolagets historia och en fortsatt generös avkastning till aktieägarna i form av utdelning, distribution och återköp.
- Produktionen från Tethys Oils intresseandelar i Block 3&4 minskade under året till följd av begränsningar i produktionsanläggningar, inklusive de för hanteringen av producerat vatten, samt av att Ananfältet presterade under förväntan. För att stabilisera den minskande produktionen implementerades ett omfattande återhämtningsprogram som bland annat inkluderade införskaffandet av en fjärde borrhög för att öka antalet borrhögar.
- Reserversättningsgraden för 2022 motsvarade 37 procent av produktionen. Reservutvecklingen var framför allt en följd av det färre antalet prospekterings- och utvärderingsborrningar på Block 3&4. På Block 3&4 borrades endast två prospekteringsbrunnar under året, vilka inte var framgångsrika. Med den fjärde borrhögen aktiv förväntas antalet prospekterings- och utvärderingsborrningar öka under 2023.
- Tre utvärderingsborrningar genomfördes på Al Jum-d-fyndet på Block 56 med positiva resultat. För att närmare fastställa fyndets potential, reservvolym och produktionsförmåga planeras ett längre produktionsstest starta i slutet av mars 2023. Ytterligare två borrhögar utfördes i närheten av Al Jum-d-fyndet i syfte att prospektera det omkringliggande områdets potential.
- I det centrala området av Block 56 slutfördes en seismisk 3D-studie om 2 000 km² inför en prospekteringsborrning i området under 2023.
- På Block 49 låg fokus under 2022 på förberedelserna inför ett återinträde med nya tester av Thameen-1-brunnen. Testerna är planerade att starta under det andra kvartalet 2023 och kommer inkludera en hydraulisk spräckning. Om aktiviteterna framgångsrikt flödar kolväten till ytan kommer Thameen-1 omklassificeras som ett fynd.

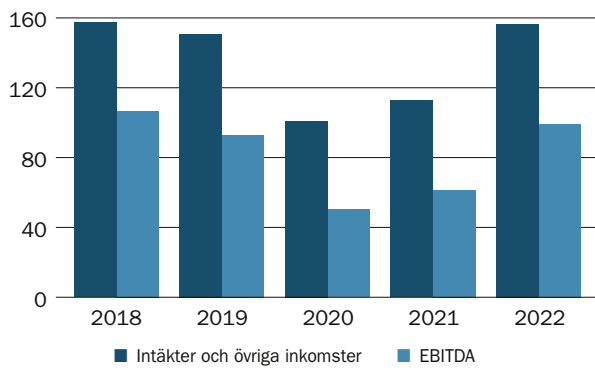
Daglig produktion, fat



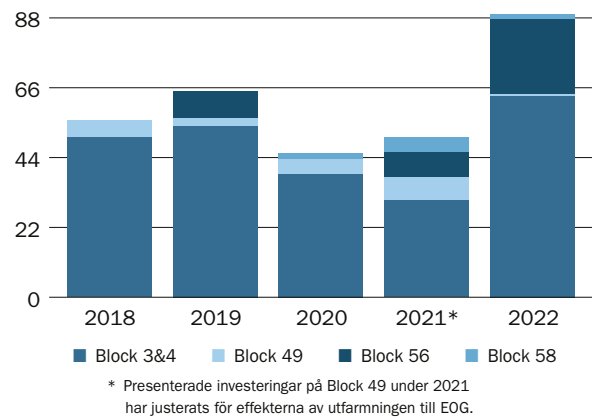
Totala reserver och resurser, miljoner fat



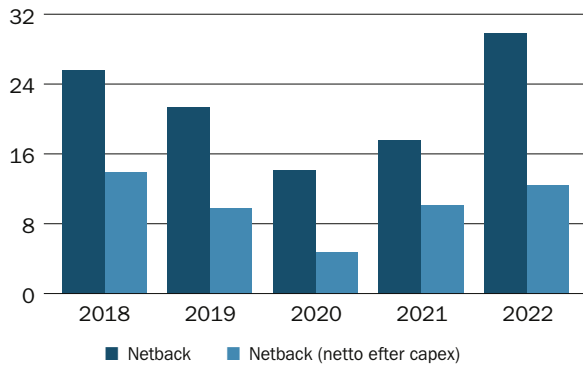
Intäkter och rörelseresultat, MUSD



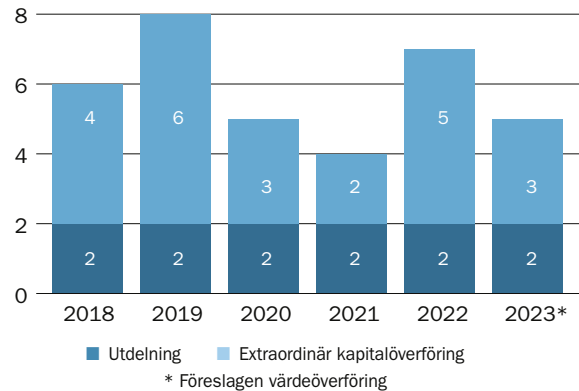
Investeringar i olje- och gastillgångar per block, MUSD



Netback & Netback (netto efter capex), MUSD



Utdelning och distribution per aktie, SEK



Affärsidé, visioner och värderingar

Affärsidé

Tethys Oil är verksam inom prospektering och produktion av olja och gas med primärt syfte att skapa aktieägarvärde över hela det s.k. upstreamområdets livscykel med prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion. En grundsats i Tethys Oils affärsmodell är att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt vis. Bolaget tillämpar samma standarder på sina aktiviteter runt om världen för att uppfylla såväl sina kommersiella som etiska krav i enlighet med Bolagets Uppförandekod (Code of Conduct).

Tethys Oil avser att långsiktigt vara ett såväl hållbart som lönsamt företag. Hållbarhet innebär att inte bara vara lönsamt men även att agera i enlighet med krav och förväntningar från intressenter såväl inom som utanför Koncernen.

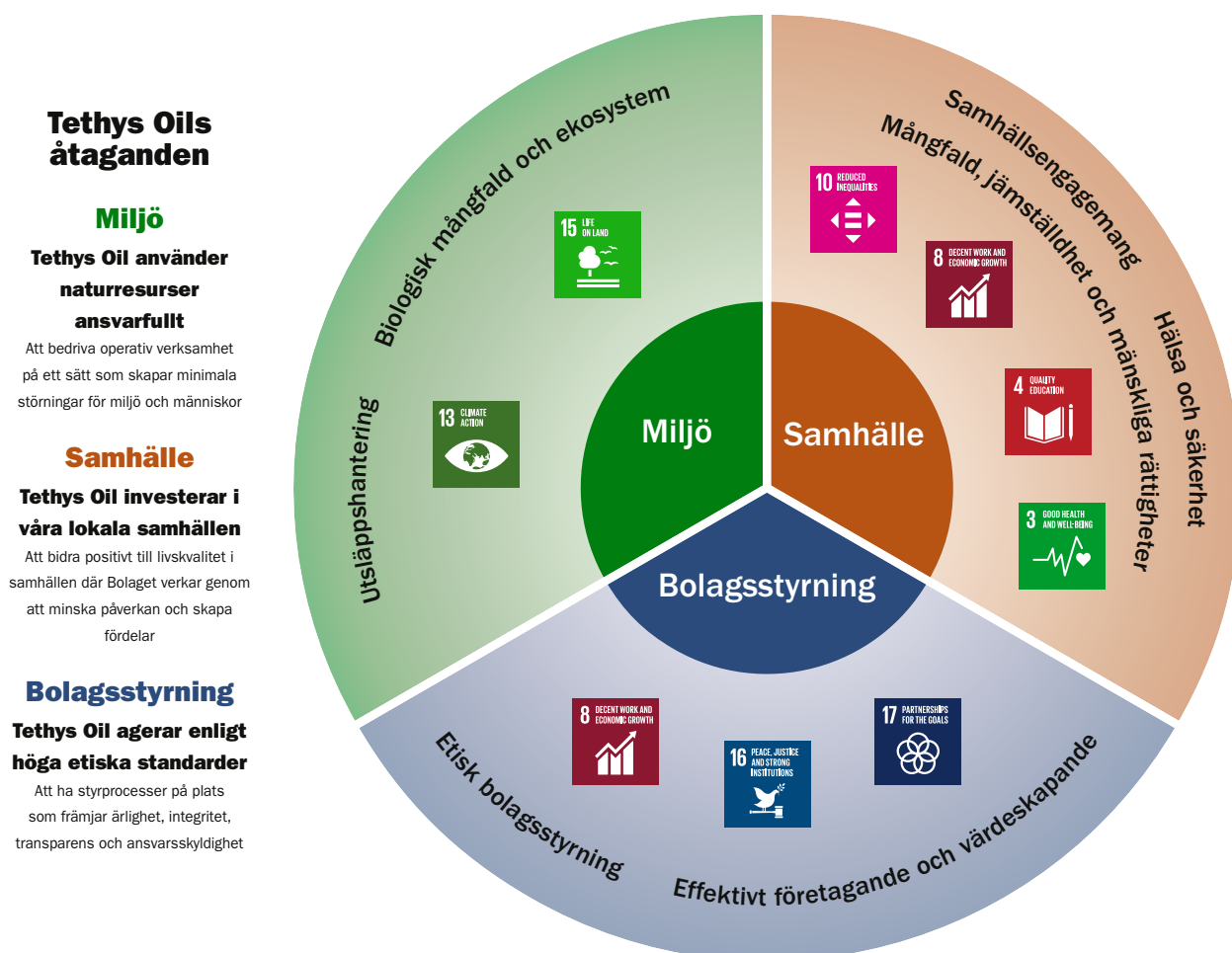
Vision

Tethys Oils vision är att tillväxt fortsätter genom Koncernens prospekteringsframgångar. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad och självförsörjande tillgångsportfolio, och därigenom erbjuda en mätbar exponering mot onshore produktion, utbyggnad, utvärdering och prospekteringspotential. Fokus nu och framgent är på områden där oljeförekomst redan bevisats och där det finns befintlig infrastruktur, ett etablerat institutionellt ramverk samt låg politisk risk. I alla sina aktiviteter söker Tethys Oil ett balanserat förhållningssätt till risk.

Värderingar

Tethys Oils företagskultur härstammar från Bolagets skandinaviska rötter. Det är Tethys Oils lednings ansvar att främja en företagskultur som stödjer värderingarna och principerna som uttrycks i Tethys Oils uppförandekod. Tethys Oil strävar efter att på alla sätt agera på ett ansvarsfullt, rättvist och etiskt sätt gentemot miljön och gentemot alla personer, fysiska och juridiska, som företaget möter i sin verksamhet. Tethys Oil strävar efter att använda samma standarder i alla Bolagets verksamheter oavsett var de utförs.

Det är av största vikt för Tethys Oil att Bolaget upprätthåller och bygger vidare på sitt rykte som ett ansvarsfullt och framåtblickande bolag i alla länder där Tethys Oil är verksam och i relationer med alla intressenter såsom aktieägare, anställda, entreprenörer, partners eller andra.



Brev till aktieägarna



Vänner och investerare,

2022 var ett tämligen händelserikt år. På den globala scenen hamnade energiförsörjning och säkerhet högt upp på agendorna när den globala ordningens syn på nationell suveränitet utmanades. En utmaning som fortfarande är pågående i skrivande stund.

Globala leverantörskedjor stördes och behövde tidvis omorganiseras och i efterdyningarna av Covid-pandemin hamnade, åtminstone tillfälligt, den globala ekonomins utbud och efterfrågan i obalans.

Oljepriserna regerade på dessa utmaningar och osäkerheter genom att gå in i en period med stigande prisnivåer och ökande volatilitet. Den underliggande osäkerheten kring efterfrågan och utbud som drivit oljepriset kvarstår även nu när vi har gått in i 2023, så vi förväntar oss att volatiliteten förblir hög men vi är övertygade om att prisrisken har en uppsida. Kapacitetsbegränsningar, energisäkerhetsöverväganden, OPEC-policyer och investeringsåstramningar bland amerikanska oljeproducenter i kombination med en uppdämd efterfrågan efter år av "lock-downs" är en kraftfull blandning som ligger till grund för oljepriset på kort till medellång sikt.

De högre oljeprisnivåerna återspeglas i Tethys Oils finansiella resultat för 2022 där EBITDA, operativt kassaflöde och

lönsamhet från vår 30-procentiga andel i Block 3&4 ökade kraftigt jämfört med 2021. Kontantutdelningen om SEK 7 per aktie till våra aktieägare var den näst högsta sedan vi 2014 började med aktieägardistribution, ett belopp som totalt motsvarar över MUSD 20.

Vi bevittnade också rekordinvesteringar i potentiell framtida tillväxt med mer än MUSD 25 investerade i seismiska studier och utvärderingsborrningar i våra opererade Block 56 och 58 onshore Oman. Om dessa investeringar blir framgångsrika så kommer vi under de närmaste åren att kunna lägga till ytterligare produktionsströmmar till de närmare 10 000 fat olja per dag vi producerade på Block 3&4 under 2022.

Medan vi väntar på prospekteringsresultatet är det värt att notera att vår styrelse har föreslagit utdelning och distribution om SEK 5 per aktie (motsvarande MUSD 17) för våra aktieägare att besluta om vid årsstämman den 10 maj.

Prestationerna under 2022 hade inte varit möjliga utan stöd från alla Tethys Oils engagerade medarbetare samt en mängd andra intressenter som bidragit på många olika sätt. Våra CSR-aktiviteter har främst varit centrerade kring Block 3&4 där operatören CCED har ett aktivt program

för samarbete med lokala intressenter. På våra opererade Block 49, 56 och 58 är vi mycket tacksamma för all hjälp och positivt engagemang vi fått från bland annat Departementet för energi och mineraler, styret i Dhofar och Al Wustan samt Wilayats i Moqshin, Thumraite, Shaleem och Jazir Al Halaniyat. Vi hoppas att i takt med prospekteringsframgångar fördjupa det samarbetet och att Tethys Oil kommer att kunna engagera sig ytterligare i lokala projekt. För detaljer om CSR och annan hållbarhetsrelaterad information så som biologisk mångfald och utsläpp hänvisar jag våra läsare till Tethys Oils omfattande hållbarhetsrapport för 2022.

När vi nu har lämnat 2022 bakom oss är vi spända på att vi under 2023 kan ha möjligheten att se våra prospekteringsinvesteringar bära frukt.

Så fortsatt följ oss. För under 2023 erbjuder Tethys Oil det mest spännande och potentiellt givande prospekteringsprogrammet under de senaste tio åren tillsammans med en fortsatt utdelning till våra lojala aktieägare.

Stockholm, april 2023

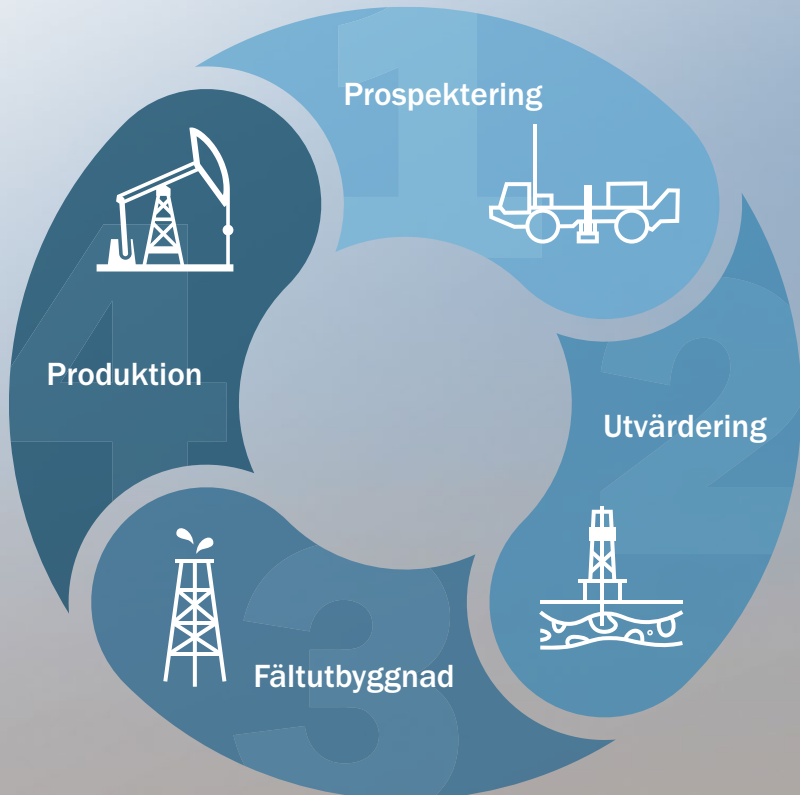
Magnus Nordin
Managing Director

Affärsmodell och värdekedjan



Tethys Oil är verksamt inom hela värdekedjan för upstream olje- och gasindustrin, från prospektering till produktion och försäljning, med Sultanatet Oman som kärnan i sin verksamhet. Värde skapas genom att fokusera på de högpotentiella men ändå underprospekterade områdena vid flankerna av Omans centrala saltbassänger. Tethys Oils mål är att prospektera, utvärdera och utveckla blocken för att föra dem till kommersiell produktion.

Med cirka 40 miljoner fat producerade för Tethys Oil och fortsatt påtaglig prospekteringspotential är Block 3&4 den stora framgångssagan hittills. Tethys Oils opererade prospekterings- och utvärderingsportfölj innehåller tre block med hög potential. Under 2023 kommer Tethys Oil prospekteringsborra i områden med mer än 200 miljoner fat av oriskade prospektiva resurser. Tethys Oil kommer även genomföra ett längre produktionstest i Al Jumd på Block 56, vilket tar fyndet ett steg närmare kommersiell produktion.



Tethys Oils kärnområde Oman

På spetsen av Arabiska halvön

Sultanatet Oman, beläget i den sydöstra delen av den Arabiska halvön, gränsar till Indiska oceanen, Omanska havet och Persiska viken. Oman kontrollerar också det strategiska Hormuzsundet, vilket är en av regionens viktigaste passager som sammanbinder Omanska havet med Persiska viken. Omans grannländer inkluderar Förenade Arabemiraten, Saudiarabien och Jemen.

Oman är ett vackert land, med ett landskap med vita sandstränder, öken med rullande sanddynor och omfattande bergskedjor. Oman är också det äldsta oberoende landet i arabvärlden med en flera tusen år lång och rik historia. Moderna arkeologiska fynd indikerar att området befolkades under stenåldern, dvs för mer än 10 000 år sedan.

Oljenationen Oman

Viktigast för Tethys Oil är att Oman också är en stor oljenation, den största i Mellanöstern som inte är medlem i OPEC. Oman har omkring 5,2 miljarder fat i bevisade oljereserver¹, vilket gör landet till det sjunde största oljelandet i Mellanöstern och det 21:a största i världen.² Omans produktion av olja och kondensat uppgick under 2021 till 971 000 fat per dag.³

Omans största oljeproducent är Petroleum Development Oman ("PDO"), som innehar Block 6. Block 6 är ett licensområde som täcker 75 119 km² i norra, centrala och södra Oman. PDO:s produktion uppgår till över 600 000 fat olja per dag, vilket

motsvarar över 60 procent av den totala produktionen i Oman. PDO ägs av omaniska staten (60 procent), Shell (34 procent), Total (4 procent) och PTTEP (2 procent). Bland andra större oljebolag som är aktiva i Oman återfinns Occidental Petroleum, Shell, BP, ENI och Total.

Omans sammanlagda export av råolja och kondensat under 2022 uppgick till 289 miljoner fat. Kina var med 81,6 procent av exporten det land som importerade mest råolja från Oman, följt av Indien med 9,8 procent. Under året ökade både Sydkorea och Japan sin import av omanisk olja och tillsammans stod de för 7,6 procent av exporten.



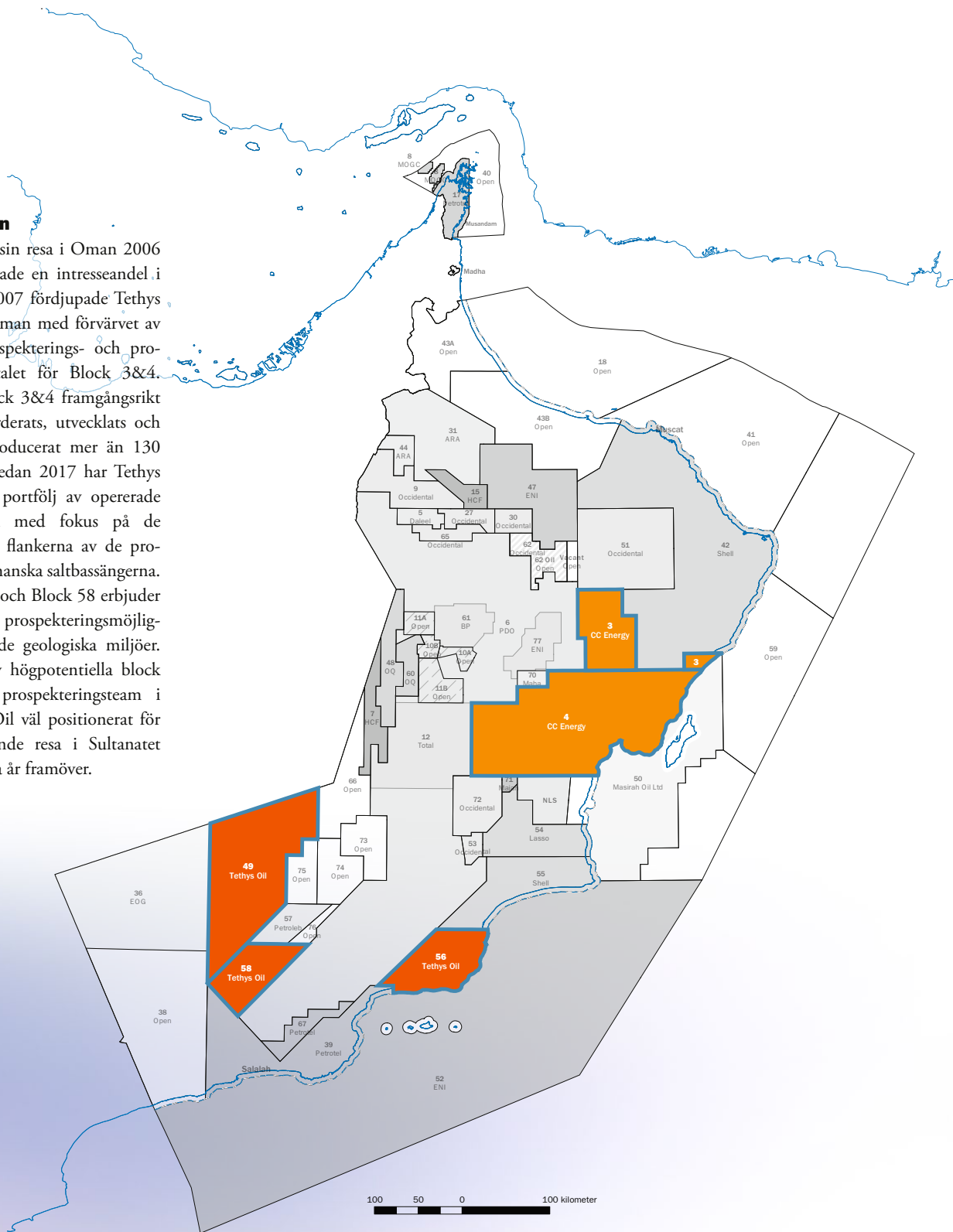
1 Ministry of Minerals and Energy, 2022

2 BP Statistical Review of World Energy, 2021

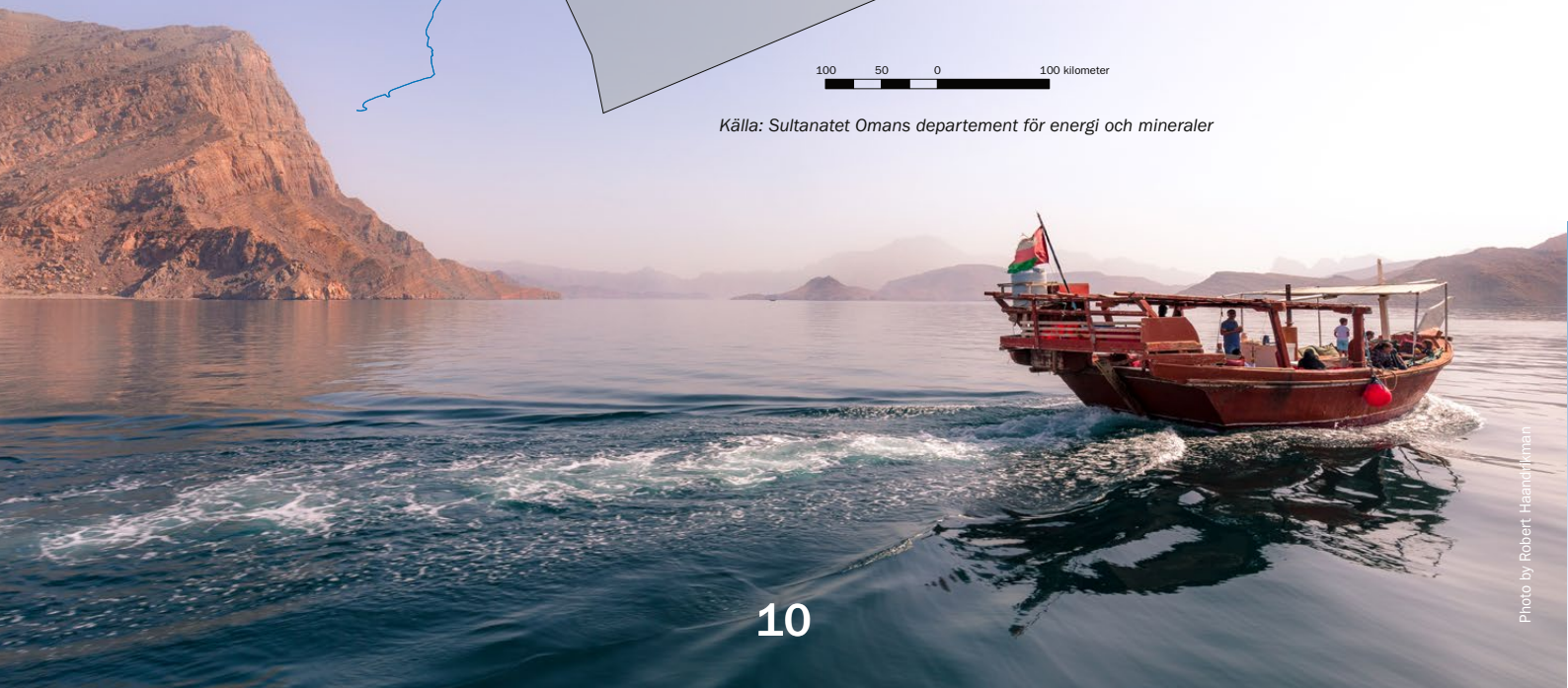
3 BP Statistical Review of World Energy, 2022

Tethys Oil i Oman

Tethys Oil började sin resa i Oman 2006 när Bolaget förvärvade en intresseandel i Block 15. Under 2007 fördjupade Tethys Oil sin närvaro i Oman med förvärvet av 50 procent av Prospekterings- och produktionsdelningsavtalet för Block 3&4. Sedan dess har Block 3&4 framgångsrikt prospekterats, utvärderats, utvecklats och har sedan 2010 producerat mer än 130 miljoner fat olja. Sedan 2017 har Tethys Oil byggt upp en portfölj av opererade prospekteringsblock med fokus på de underprospekterade flankerna av de produktiva centrala Omanska saltbassängerna. Block 49, Block 56 och Block 58 erbjuder alla en mängd olika prospekteringsmöjligheter över varierande geologiska miljöer. Med en portfölj av högpotentiella block och ett skickligt prospekteringsteam i Muskat är Tethys Oil väl positionerat för en fortsatt spännande resa i Sultanatet Oman under många år framöver.



Källa: Sultanatet Omans departement för energi och mineraler



Verksamhet

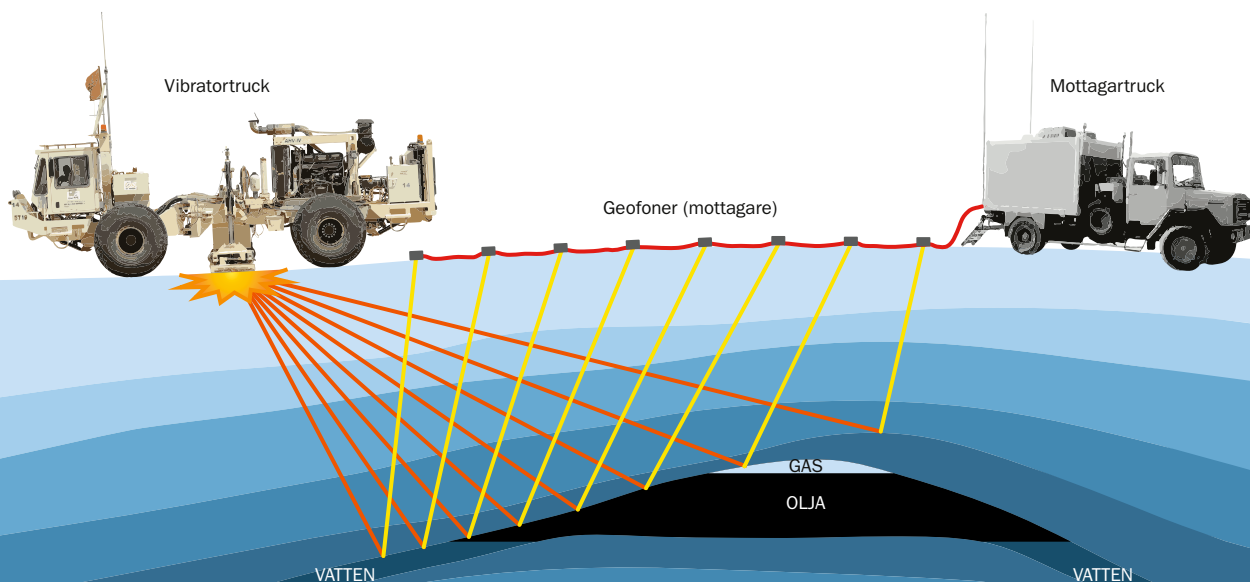
Prospektering och utvärdering

Tethys Oil bedriver prospekterings- och/eller utvärderingsaktiviteter på alla block där Bolaget har en intresseandel. Dessa aktiviteter utgör nyckelkomponenterna i att bygga reserver och resurser för framtida produktion och pågår därför under samtliga faser av ett block. Aktiviteterna sker i många former men de primära momenten inkluderar seismisk datainsamling och studier av dessa data med målet att hitta de mest lovande platserna för borrning.

Under de senaste åren har Tethys Oil utökat sin prospekteringsportfölj med block som omger PDO:s Block 6 där merparten av Omans oljeproduktion sker. Tethys Oil fokuserar på block som har lovande seismiska data från tidigare operatörer och som Bolaget sedan kan förfinna eller addera till med ytterligare seismisk insamling och studier.

Under 2022 gjorde Tethys Oil betydande framsteg på prospekteringsblocken där

Bolaget är operatör – med fem brunnar borrade i Al Jumd-området på Block 56 samt lovande tolkning av seismiska data på både Block 56 och Block 58. Under 2023 bör resultaten av dessa ansträngningar synliggöras när; ett längre produktionstest genomförs i Al Jumd, prospekteringsbrunnar i områden med mer än 200 mmbo i oriskade prospektiva resurser på Block 58 och Block 56 borraras, och Thameen-1 på Block 49 kommer öppnas för återinträde och nya tester.



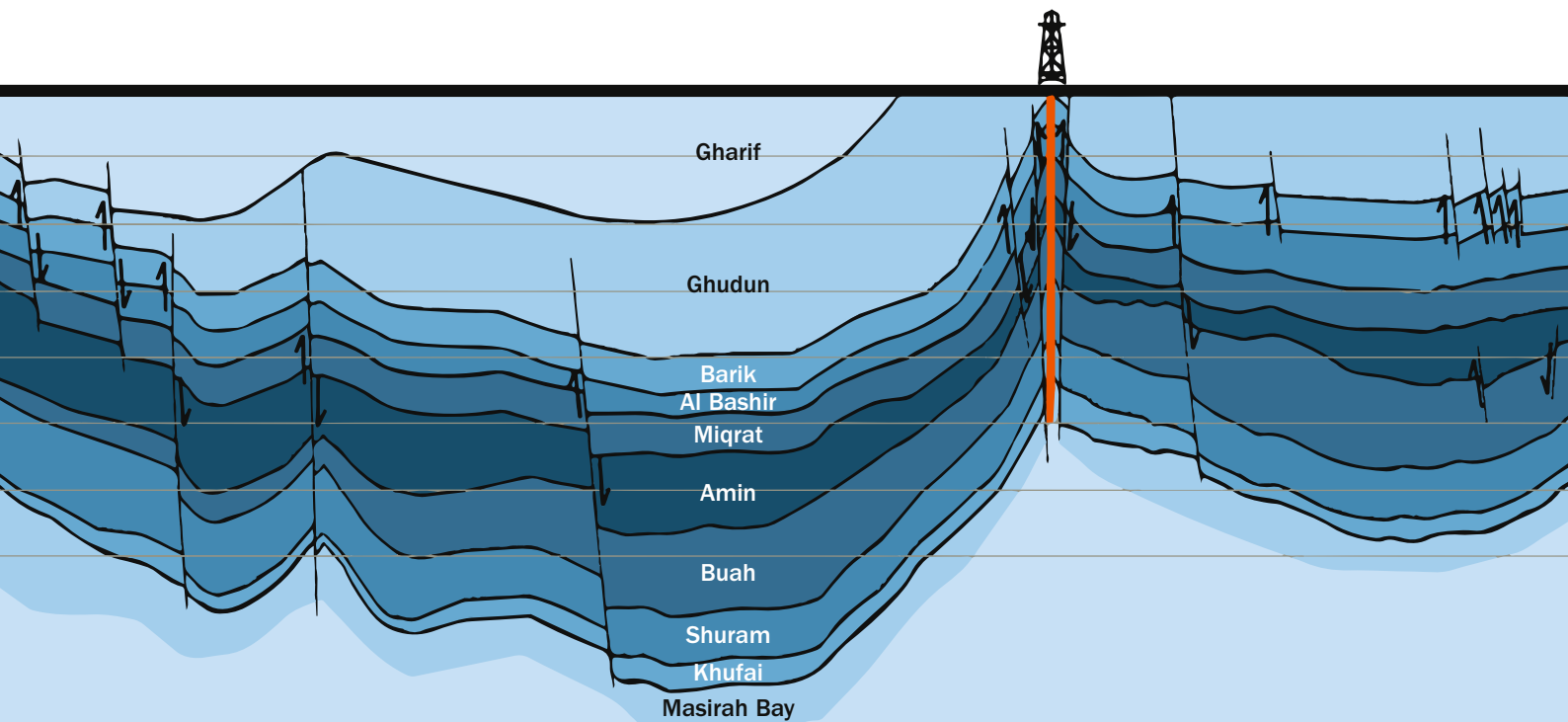
Seismiska studier

En viktig prospekteringsmetod är geofysisk seismik. Seismiska undersökningar baseras på att ljudvågor färdas med olika hastighet i olika material och att de, vid övergången mellan olika material, delvis böjer av och reflekteras tillbaka upp till ytan. Till följd av att bergarter har olika sammansättning är det möjligt att, utifrån variationerna i ljudvågans hastighet och vinkel, bedöma lokaliseringen av strukturer

som kan innebära potentiella olje- och/eller naturgasreserver inom prospekteringsområdet.

Då enskilda linjer av seismikutförs tillhandahåller de information om bergarterna direkt under jordytan, där den seismiska utrustningen är placerad. Denna typ av seismikdata är tvådimensionell, så kallad 2D-seismik, eftersom den tillhandahåller data längs två axlar, längd och djup. Om seismikundersökningar genomförs längs flera linjer samtidigt, tillförs

även en tredje dimension; bredd, vilket kallas för tredimensionell seismik, eller 3D-seismik. 3D-seismik resulterar i ett betydligt större informationsinnehåll om bergarterna under ytan, men är samtidigt betydligt dyrare och täcker ett mindre område. Då oljan på Block 3&4 är fångade i mindre förkastningsblock eller strukturer, har 3D-seismik varit helt nödvändig i arbetet med att kartlägga potentiellt oljeförande strukturer.



Formationer

Med geologiska formationer avses de naturliga formationer och strukturer i berggrunden och markskiktet, som har uppstått som ett resultat av vanligen mycket långsamma geologiska processer av olika slag och ålder.

En formation är en enhet i berggrunden som geologiskt kan särskiljas från omgivande berglager. Tjockleken på en formation kan variera från mindre än en meter till flera tusen meter. Begreppet "formation" används ofta informellt om en specifik grupp av berglager, så som de som påträffas inom ett särskilt djup i ett oljeborrhål.

På Block 3&4 i Oman har reservoarer i formationer som Khufai, Barik, Lower Al Bashir, Buah och Masirah Bay utvärderats. Tethys Oil har reserver och produktion i reservoarer i formationerna Khufai, Barik, Lower Al Bashir och Buah.



Produktion, transport och försäljning



I Oman styrs prospektering och produktion av olja genom Prospekterings- och produktionsdelningsavtal, s.k. EPSA som ett bolag kan hålla ensamt eller tillsammans med en partnergrupp. Avtalet för Block 3&4 är för närvarande Tethys Oils enda EPSA med kommersiell produktion. Tethys Oil har en 30-procents andel i Block 3&4 och är medlem i en partnergrupp som även inkluderar Mitsui E&P Middle East B.V. med 20 procent och operatören CC Energy Development S.A.L. (Oman branch) med 50 procent.

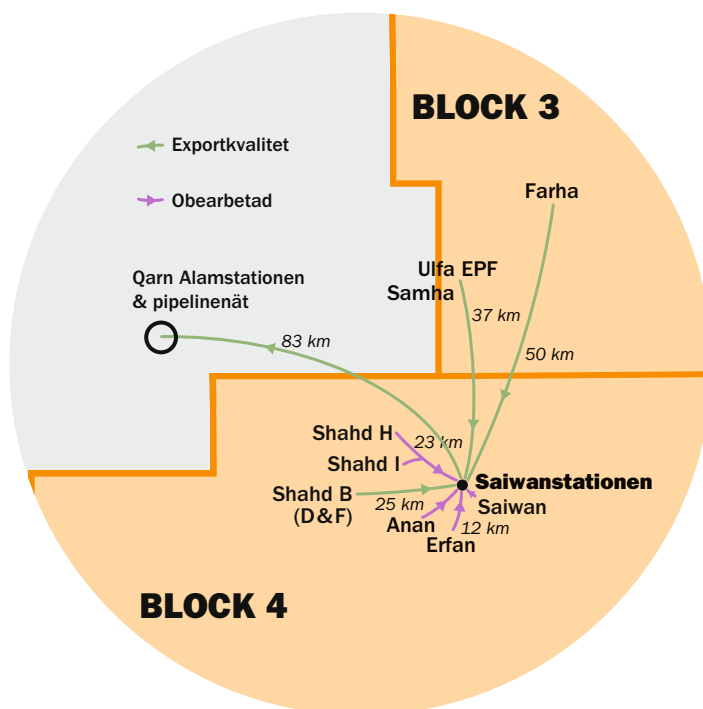
Tethys Oils produktion om 9 940 fat olja per dag från Block 3&4 motsvarar Bolagets 30-procentiga andel i blockets EPSA. Partnergruppen på Block 3&4 producerade cirka 31 133 fat per dag 2022, vilket motsvarar cirka tre och en halv procent av Omans totala produktion.

Oljan som produceras på fälten transporteras genom en pipeline till mätstationen Qarn Alam, som är belägen väster om blocken. På mätstationen mäts volym och oljans kvalitet. Från Qarn Alam transporteras oljan sedan vidare genom det omanska nationella pipelinesystemet till terminalen Mina Al Fahal i Muskat vid Omanska havet, och behöver därför inte passera genom Hormuzsundet. Från denna terminal säljs oljan och lastas ombord på oljetankers.

Villkoren i avtalen medger licensinnehavaren att erhålla ersättning för nedlagda kostnader från en förutbestämd procent av värdet på den totala oljeproduktionen, vilket benämns som "cost oil". Efter avdrag för cost oil delas resterande oljeproduktion upp, också enligt en förutbestämd procent, mellan staten och licensinnehavaren. Under 2022 var Tethys Oils produktionsandel från Block 3&4 efter statens andel 1 664 363 fat olja. Om ingen olja hittas och produceras på en licens så kan inga kostnader ersättas.

Detta innebär att om inget kommersiellt oljefynd görs på ett block som befinner sig i sin prospekteringsfas så står licensinnehavaren för hela risken.

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



Kontor och personal

Under 2022 hade Tethys Oil i genomsnitt 29 heltidsanställda medarbetare från ett flertal olika länder och med blandade åldrar, varav 38 procent var kvinnor och 62 procent män. En majoritet av personalen har universitets- eller högskoleexamen, huvudsakligen inom geovetenskap, ingenjörsvetenskap eller ekonomi.

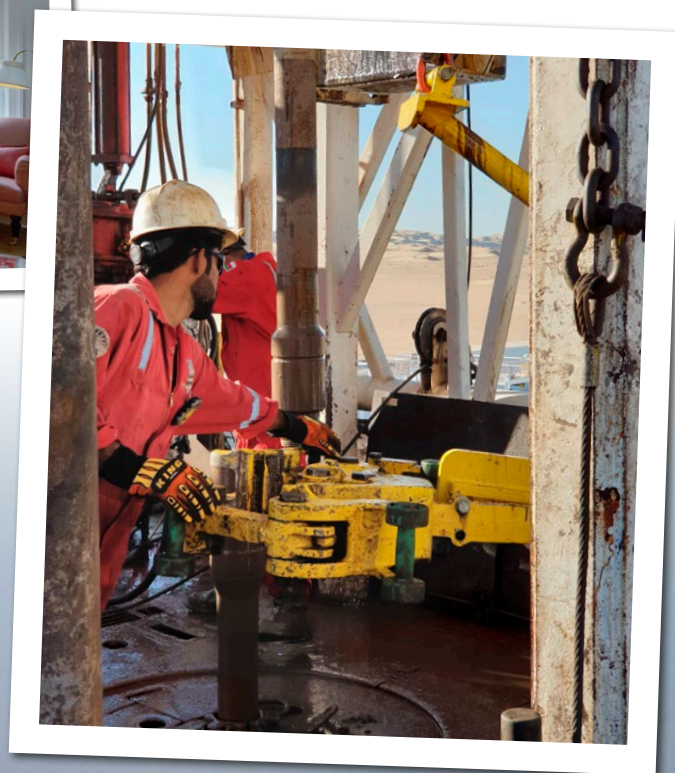
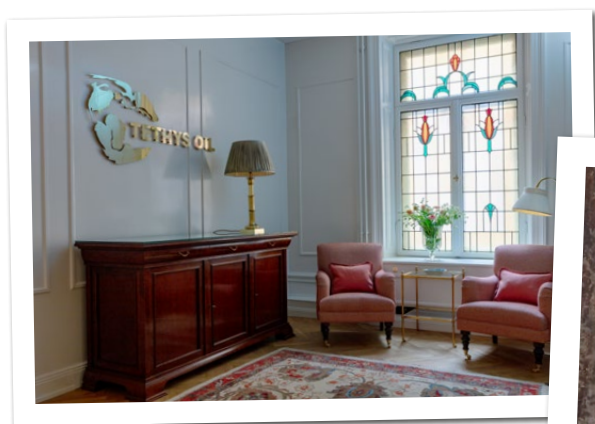
Kontoret i Muskat

Muskatkontoret är basen för Tethys Oils Chief Technical Officer (CTO) och består av ett team av ingenjörer och specialister samt personal inom ekonomi- och administration. Tethys Oil hade i genomsnitt 20 anställda baserade i Muskat 2022, varav 35 procent var kvinnor och 65 procent män.

Kontoret i Stockholm

Tethys Oils huvudkontor är beläget i Stockholm och är bas för Bolagets verkställande direktör, CFO och Chefsjurist. Här finns också Bolagets personal inom ekonomi, juridik, bolagsutveckling och kommunikation. Under 2022 hade Tethys Oil i genomsnitt 8 anställda i Stockholm varav 40 procent var kvinnor och 60 procent män.

Mer information om Tethys Oils anställda återfinns i hållbarhetsrapporten för 2022.



Block 3&4

– källan för Tethys Oils produktion



Sedan 2007 har Tethys Oils andel i Block 3&4 varit kärnan för Bolagets närvaro i Oman. Efter mer än tio år av kontinuerlig produktion och reservtillväxt bröt pandemin och dess dämpande faktorer trenden. Målet med investeringsprogrammet för 2022 var att återgå till tillväxt genom fokus på investeringar i produktion, driftsäkerhet och underhåll. Även om återhämtningsinvesteringarna ännu inte har burit frukt så fortsätter Block 3&4 att vara lönsamt och generera betydande kassaflöden.

Block 3&4 täcker 29 130 km² i de östra delarna av Oman och har varit grundstommen i Tethys Oils verksamhet i Sultanatet Oman sedan borrningen av Farha South-3 i början av 2009. I skrivande stund har 40 miljoner fat olja producerats, och för Tethys Oils nettoandel av reserver (2P) och betingade resurser (2C) kvarstår uppemot 38,5 miljoner fat. Med stora oprospekterade områden och ett produktionsdelningsavtal som sträcker sig till 2040 återstår både mycket tid och potential. Under 2023 är arbetsprogrammet ett av de mest

ambitiösa sedan Bolagets grundande och kommer ha ett fokus på prospekterings- och utvärderingsaktiviteter.

Fälten

Farha South-fältet ligger i den norra delen av dubbellicensen och är fortfarande topppresteraren på Blocken. Istället för en sammanhängande reservoar fångas oljan i en serie mindre, vanligtvis intilliggande, förkastningsblock av vilka ett 30-tal har borrats och satts i produktion. För att kunna upprätthålla trycket och stimulera produktionen trots en låg gashalt och avsaknad av naturligt tryckunderstöd utvecklas de flesta produktionsbrunnar med vatten som injiceras i reservoaren via injektionsbrunnar. Huvuddelen av oljan är högkvalitativ olja, med en API på mer än 40 grader, producerad i sandstenslagret Barik på ett genomsnittligt djup om 1 600 meter. En del av oljan produceras även från det underliggande Lower Al Bashir-lagret.

Kort efter att oljefältet Farha South upptäcktes, påträffades den andra kommersiella fyndigheten i oljefältet Saiwan East i den centrala delen av Blocken. Reservoaren

var tidigare okänd som oljeproducerande i Oman och producerar sin olja från karbonaten Khufai på ett djup om 1 700–2 400 meter och med en genomsnittlig API om 32 grader.

År 2013 upptäcktes Shahd-fältet i ett tidigare utforskat område väster om Saiwan East-fältet. På samma sätt som med Farha South-fältet är oljan här fångad i mindre strukturer varav åtta har satts i produktion. Oljan håller en kvalitet om 35–38 grader API och utvinns från karbonaterna Lower Buah och Khufai på 2 000–2 400 meters djup med hjälp av vatteninjektioner för att nå goda återvinningsgrader.

Efter några år med fokus på utvecklingsaktiviteter i syfte att öka produktionen på de producerande fälten borrades ett antal prospekteringsbrunnar under 2017. Prospekteringsbörningen resulterade i upptäckten av oljefälten Ulfa, Samha och Erfan.

Oljefältet Erfan är en sammanhängande struktur som producerar från karbonaten Khufai, samma formation som på det angränsade Saiwan East-fältet, på ett djup

om 1 700–2 400 meter. Även på oljefältet Ulfa, som är beläget längs Farha-trenden, sker produktionen från en struktur av karbonaten Khufai men där är även Buah-formationen i produktion. Samha-fältet angränsar till Ulfa-fältet och producerar från samma formationer. Oljan från både Ulfa och Samha är av hög kvalitet, omkring 45 grader API, och har en hög gashalt.

Under 2020 upptäcktes Anan-fältet ungefär 9 km väster om Erfan. Den första prospekteringsbrunnen, Anan-1, borrades under det fjärde kvartalet 2020 och följdes under 2021 av utvärderingsbrunnen Anan-2. Anan-2 var framgångsrik och påvisade bra flöden från Khufailagret anslöts till till produktionsanläggningen.

2022 och 2023

Huvudfokus under 2022 var att fortsätta öka den operativa aktivitetsnivån och investeringstakten efter avmattningen under pandemiåren samt att stabilisera den minskande produktionen under året. Den genomsnittliga helårsproduktionen var 9 940 fat olja per dag, 11 procent lägre än 2021. Den lägre produktionen var främst ett resultat av begränsningar i produktions-

anläggningarna, främst gällande hantering av producerat vatten, och flödesledningar. Begränsningarna hindrade nyborrade brunnar från att fullt ut bidra till den totala produktionen. Utöver detta så har produktionen från Anan-fältet samt från ett antal nya borrhningar på Block 4 presterat under förväntan.

Ett omfattande återhämtningsprogram implementerades under året för att motverka de olika produktionsrelaterade hindren samt för att öka antalet brunnar. Sedan 2021 har antalet aktiva borrhningar återigen ökat efter att aktivitetsnivån sjönk under covid-19-pandemin. Vid inledningen av 2021 var endast en borrhning aktiv, en siffra som ökat till fyra vid slutet av 2022. Tack vare detta kunde 36 borrhningar ske under 2022 jämfört med 14 under 2021, och under ett 2023 med alla fyra riggar aktiva förväntas antalet nya borrhningar öka till 47.

En annan nyckelfaktor i programmet var att förbättra hanteringen av producerat vatten i brunnar med en hög andel vatten och på så sätt möjliggöra högre produktion. Särskilt betydelsefull var en uppgra-

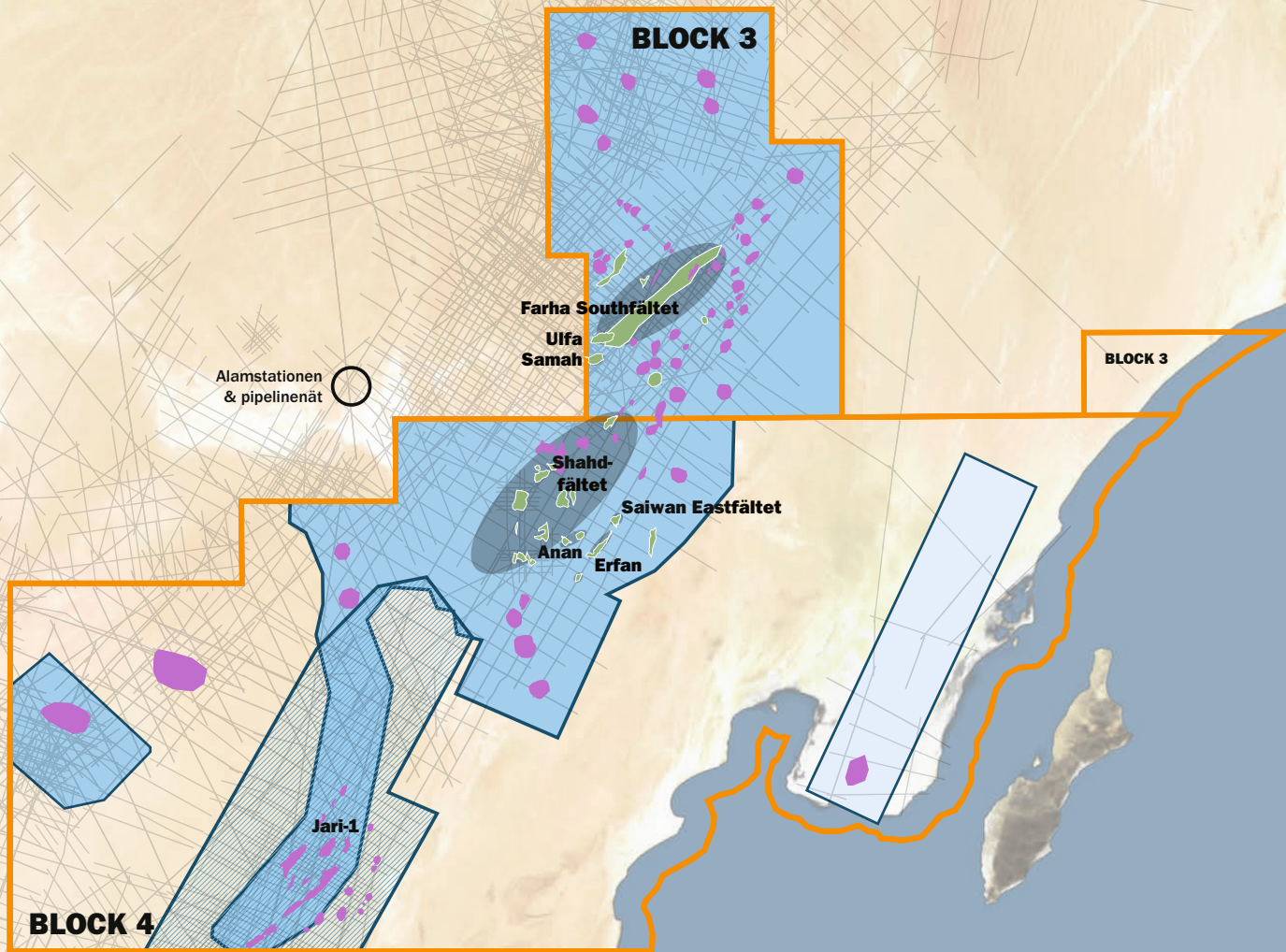
dering av systemet för injektion av producerat vatten (PWRI) vid Saiwanstationen på Block 4. Uppgraderingsarbetet medförde en tillfällig nedgång i produktionen då ett antal brunnar tidvis var avstängda medan nya pumpar installerades och vattenledningar ersattes. Uppgraderingsarbetet har som mål att öka produktionen från brunnar med en högre andel vatten och från nya borrhningar. Resultaten av ansträngningarna förväntas komma under årets gång 2023.

Prospekteringsaktiviteterna på blocken var under 2022 fokuserade på seismisk insamling snarare än prospekteringsborrning. Ett stort område på cirka 3 500 km² i den södra delen av Block 4 håller på att täckas och per den 31 december 2022 var närmare halva insamlingen färdigställd. Det långsiktiga målet är att till slutet av 2024 ha täckt 100 procent av blockens potentiellt prospektiva områden med 3D-seismik.

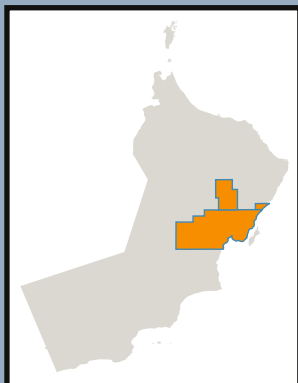
Två prospekteringsborrningar genomfördes på Block 3&4 under 2022, Hamdah-1 och Ahad-1. Hamdah-1 var årets första prospekteringsborrning och borrades



Seismisk kartläggning, potentiellt oljeförande strukturer på Block 3&4, Oman



- 2022/23 3D-seismikinsamling
- 3D-seismikområde
- 2D-seismikområde
- Fält / strukturer i produktion
- Potentiellt oljeförande strukturer



under det första kvartalet med avsikten att bevisa en förlängning av en Khufai-modell men påträffade ingen olja. Årets andra prospekteringsborrning, Ahad-1, borrades under det fjärde kvartalet. Den var belägen cirka fem kilometer sydost om Shahd B-fältet på Block 4, med målformationerna Barik och Lower Al Bashair, men likt Hamdah-1 var borrningen torr.

De otillfredsställande resultaten från prospekteringsborrningarna och vissa utvärderingsborrningar, i kombination med den lägre produktionen från vissa brunnar, påverkade reserver och resurser negativt. Dock är blockens totala 2P-reserver om 23,9 mmbo och 2C-resurser om 14,6 mmbo vid utgången av 2022 fortsatt stark då nettorevideringar adderat till resursbasen.

Under 2023 planeras en ökning av antalet prospekteringsborrningar. Fyra nya prospekteringsborrningar är redan planerade, varav tre kommer att påbörjas under första kvartalet; Elaf-1, Rahbah-1 och Jari-1, av vilka Jari-1 är den mest spännande. Borrningen är belägen i den södra delen av Block 4 med en målformation från kryogeniumperioden i närheten av där Luja-1 borrades, och bevisade ett aktivt petroleumsystem, 2019. Vid en lyckad borrning kommer flera potentiellt oljeförande strukturer adderas i ett område som har en betydande potentiell resursvolym.

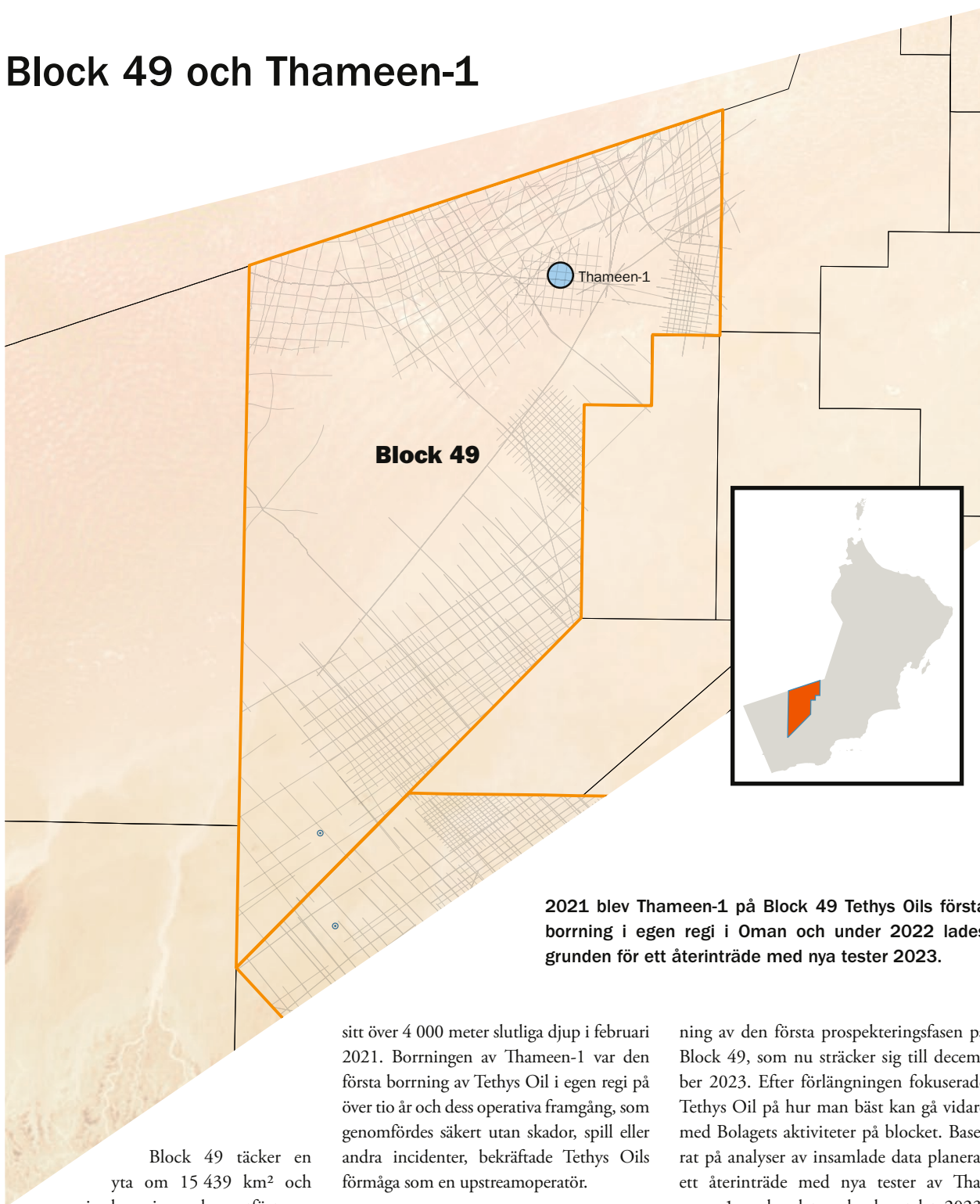
Elaf-1 kommer att borrar omkring åtta kilometer nordväst om Ulfa-1 i februari med målformationerna Khufai och Buah. Rahbah-1 kommer i mars att borrar drygt sju kilometer sydost om Ulfa-fältet och har Khufai, Buah och Barik som målformationer.

Projektet för att minska utsläpp genom utnyttjandet av gas till elektricitet

Ett spännande projekt för att utnyttja associerad gas pågår på Block 3&4. Den associerad gasen produceras som en biprodukt vid oljeproduktion och kommer att användas för lokal kraftproduktion med permanenta anläggningar och distribution via luftburna kraftledningar. På så sätt minskar användningen av dieselgeneratorer vid oljebrunnar och produktionsanläggningar. Slutresultatet förväntas bli en övergripande reduktion av utsläpp samt en minskning av dieselförbrukning och relaterade hyreskostnader. För mer information om projektet och Tethys Oils andra hållbarhetsengagemang, vänligen läs Tethys Oils hållbarhetsrapport 2022.



Block 49 och Thameen-1



2021 blev Thameen-1 på Block 49 Tethys Oils första borrhning i egen regi i Oman och under 2022 lades grunden för ett återinträde med nya tester 2023.

Block 49 täcker en yta om 15 439 km² och nio borrhningar har utförts av tidigare operatörer inom blockgränserna, varav flera rapporteras ha påträffat spår av olja. Bland de äldre borrhningarna var Dauka-1 1955 den första brunn som någonsin borrades i Oman.

Tethys Oil har, sedan Bolaget tilldelades licensen 2017, ombearbetat cirka 1 500 km seismisk 2D-data från tidigare operatörer samt samlat över 250 km² ny 3D-seismik och närmare 300 km² ny 2D-seismik. Baserat på detta arbete påbörjades borrhningen av Thameen-1 i den nordöstra delen av blocket den 31 december 2020, vilken sedan nådde

sitt över 4 000 meter slutliga djup i februari 2021. Borrhningen av Thameen-1 var den första borrhning av Tethys Oil i egen regi på över tio år och dess operativa framgång, som genomfördes säkert utan skador, spill eller andra incidenter, bekräftade Tethys Oils förmåga som en upstreamoperatör.

Vid flödestester uppmättes inga kolväteflöden till ytan men mätningar från Thameen-1 indikerade på en kolvätekolonn om över 30 meter i sandstenslagret Hasi-rah. Vid efterföljande analyser av bland annat prover av reservoarbergarten från borrhkärnor av hålets sida påvisades att Hashiralagret var tätt och i praktiken ogenomträngligt trots bra porositet. Vidare analys antydde att kolväten skulle kunna flöda om bergarten artificiellt spräcks.

Under det andra kvartalet 2022 beviljades Tethys Oil en 18-månaders förläng-

ning av den första prospekteringsfasen på Block 49, som nu sträcker sig till december 2023. Efter förlängningen fokuserade Tethys Oil på hur man bäst kan gå vidare med Bolagets aktiviteter på blocket. Baserat på analyser av insamlade data planeras ett återinträde med nya tester av Thameen-1 under det andra kvartalet 2023. Som en del av de nya testerna kommer en hydraulisk spräckning att genomföras med avsikten att kringgå bergartens låga permeabilitet. Under slutet av 2022 och inledningen av 2023 har aktiviteterna på blocket fokuserat på designen av den hydrauliska spräckningen, införskaffning av material och tjänster samt förberedelser vid borrhplatsen. Om aktiviteterna framgångsrikt flödar kolväten till ytan skulle det innebära att Thameen-1 blir ett fynd och är därmed avgörande för Bolagets väg framåt gällande om att gå vidare till den andra prospekteringsfasen.

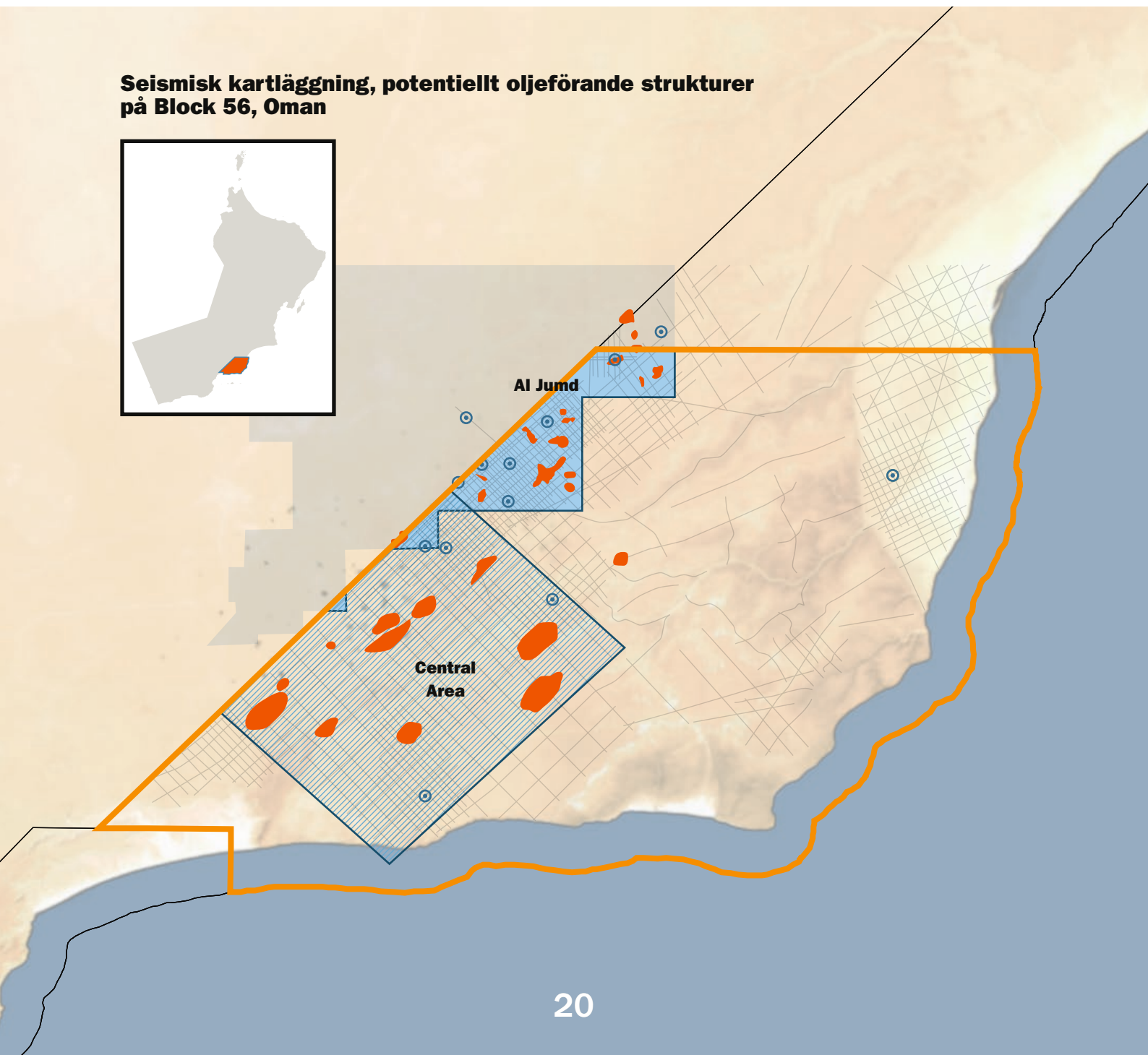
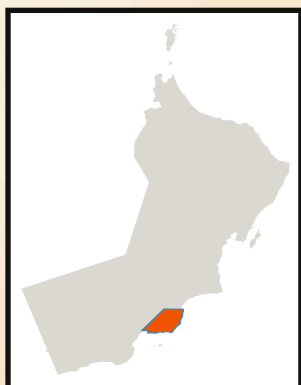
Block 56 – i mitten av lovande utvärdering och prospektering

Block 56 är ett lovande prospekterings- och utvärderingsblock för vilket Tethys Oil har varit operatör sedan 2021 med en 65-procentig intresseandel. Under 2022 borrades fem brunnar i Al Jumd inför ett längre produktions-test under 2023. Samtidigt fortsatte seismiska studier inför en prospekteringsborrning på "Central area", ett område som omfattar cirka 50 mmbo i oriskade prospektiva resurser.

Block 56 täcker en yta om 5 808 km² i den sydöstra delen av Oman, omkring 200 kilometer söder om Block 3&4, och gränsar till den sydöstra delen av Block 6 där PDO producerar olja från Kareem small fields. Blocket är beläget i ett område där olika geologiska system möter varandra. Ett av dessa är den produktiva South Oman Salt Basin. Blocket erbjuder prospekteringspotential i många olika oljeformationsmodeller ("oil plays"). Det är

både sådana oil plays som är bevisade och sådana som ännu är oprövade, varav flera är bekanta för Tethys Oil från Bolagets andra aktiviteter i Oman. Totalt hade elva brunnar borrats på blocket innan Tethys Oil blev operatör 2021, varav tio påträffade olja eller spår av olja. Under Tethys Oil operatörskap har prospekterings- och utvärderingsaktiviteterna fokuserat på två olika områden av Block 56, Al Jumd och Central area.

Seismisk kartläggning, potentiellt oljeförande strukturer på Block 56, Oman



Al Jumd

Al Jumd ligger i den nordvästra delen av Block 56 och det är här majoriteten av Tethys Oils utvärderingsaktiviteter under 2022 skedde. I inledningen av året borrade Tethys Oil tre utvärderingsbrunnar i området, Al Jumd-2, Sahab-1 och Sarha-3. Den mest lovande av de tre var den horisontella borrhningen Al Jumd-2 som hade ett initialt flöde på cirka 700 fat olja per dag, vilket bekräftade Tethys Oils modeller över fyndet. Efter det positiva resultatet från Al Jumd-2 prioriterades området och ytterligare tester på Sahab-1 och Sarha-3

senare lades. I det tredje utökades istället utvärderingsprogrammet på fyndet med ytterligare två borrhningar, Al Jumd-3 och -4. Al Jumd-2, -3 och -4 borrades i strukturens nordvästra, nordöstra respektive södra delar och täcker tillsammans en betydande del av fyndet.

Parallellt med borrhningen av Al Jumd-3 och -4 inleddes förberedelser för ett längre produktionstest ("EWT") med målet att fastställa Al Jumd-fyndets reservvolym och optimala produktionsnivåer. Testet planeras att pågå i tre till sex månader och

var efter en viss fördröjning redo för start vid månadsskiftet mars-april 2023. Den initiala produktionen var omkring 400 fat olja per dag för att sedan ökas till 800 fat men produktionen förväntas fluktuera baserat på de testöverväganden som görs och de mål som sätts för datainsamlingen. Oljan kommer fraktas cirka 15 kilometer i tankbil från produktionsanläggningen vid Al Jumd till Simsim på Block 6 där den lastas av och mäts innan den överförs till det nationella pipelinesystemet.



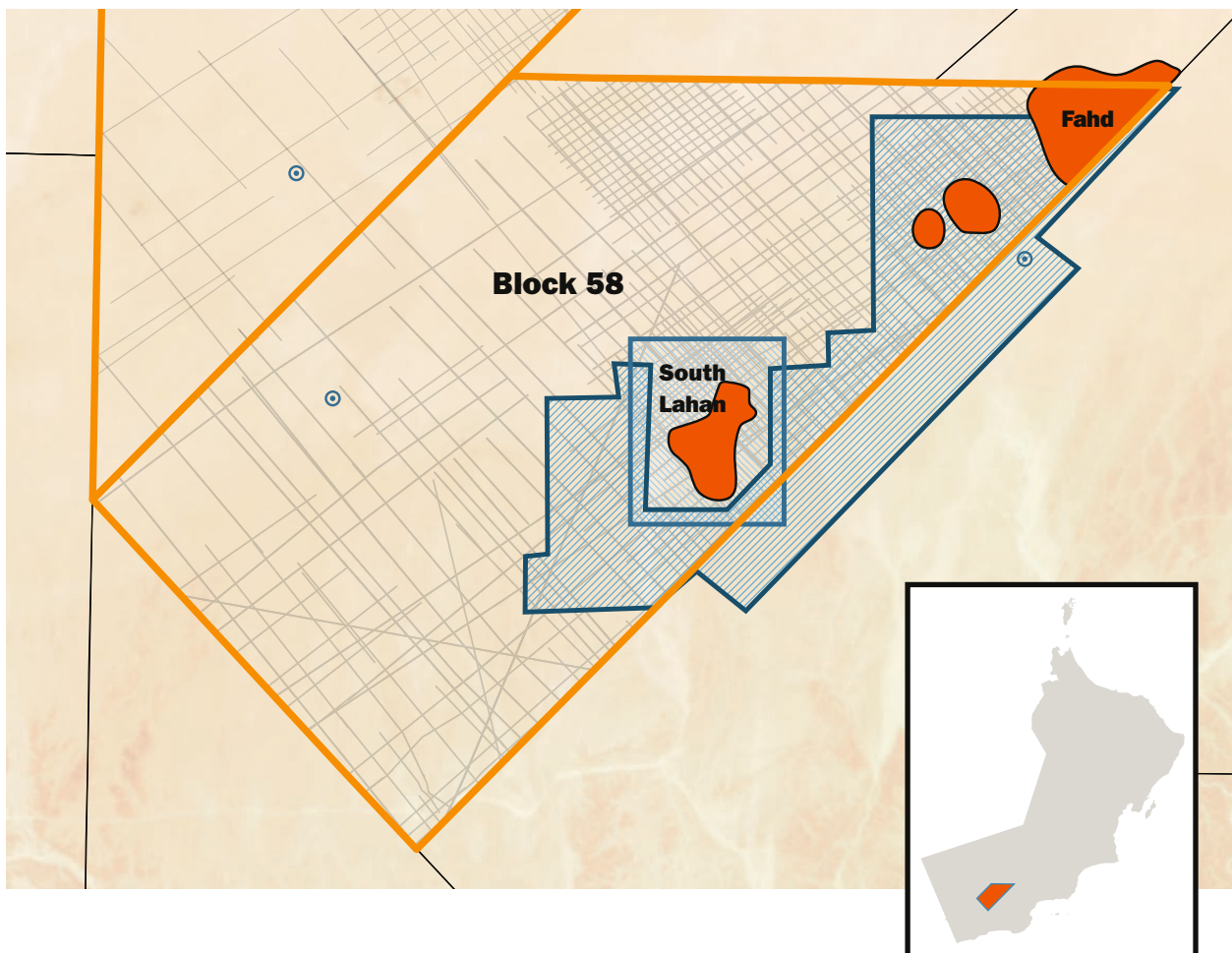
Central area

Det centrala området på blocket ("Central area") ligger söder om Al Jumd och var, tillsammans med aktiviteterna på Block 58, Tethys Oils huvudsakliga fokusområde för Bolagets prospekteringsaktiviteter under 2022. Baserat på äldre seismik och data

från tidigare prospekteringsborrningar uppskattas Central area omfatta omkring 50 miljoner fat i oriskade resurser. För att ytterligare undersöka områdets potential slutfördes en insamling av 2 000 km² 3D-seismik i början av 2022. Bearbetningen av 3D-data har nu levererats till

Tethys Oil som har påbörjat tolkningen av seismiken. Tolkningsarbetet förväntas vara slutfört under det andra kvartalet 2023 och har som mål att identifiera och förbereda borrhklara prospekt inför prospekteringsborrningen som är planerad att påbörjas under det andra halvåret 2023.

Block 58 – prospektering med hög potential



Block 58 blev när det tilldelades med en 100 procents intresseandel under 2020 Tethys Oils senaste tillskott till portföljen. Blocket har flera lovande potentiellt oljeförande strukturer i såväl Fahd som South Lahan. Under 2022 togs betydande steg för prospekteringen av blocket vilka kulminerade med identifieringen av tre borrhklara prospekt i Fahd som sammanlagt omfattar uppskattningsvis 184 miljoner fat i oriskade prospektiva resurser.

Block 58 täcker en yta om 4 557 km² och är beläget i Dhofar i sydvästra Oman. Inom blocket möts den västra flanken av South Oman Salt Basin och den så kallade Western Deformation Front vid gränsen till Block 6 och omkring 4–10 kilometer ifrån ”Harweel cluster” med producerande fält och utbyggd infrastruktur. Vid tilldelningen av licensen fick Tethys Oil tillgång till 7 600 km² av 2D seismik och 1 100 km² av 3D seismik insamlat av tidigare operatörer samt även loggar och borrhklara rapporter från två tidigare borrhklara inom Blockets gränser. Blocket

har flera lovande drag som inkluderar att båda de tidigare borrhklarna påträffade spår av kolväten samt att flera olika plays bedöms vara aktiva inom licensområdet med flera potentiellt kolväteförande strukturer identifierade. Baserat på vidare analyser av tidigare data har Tethys Oil fokuserat sina prospekteringsaktiviteter på två av blockets områden, Fahd och South Lahan.

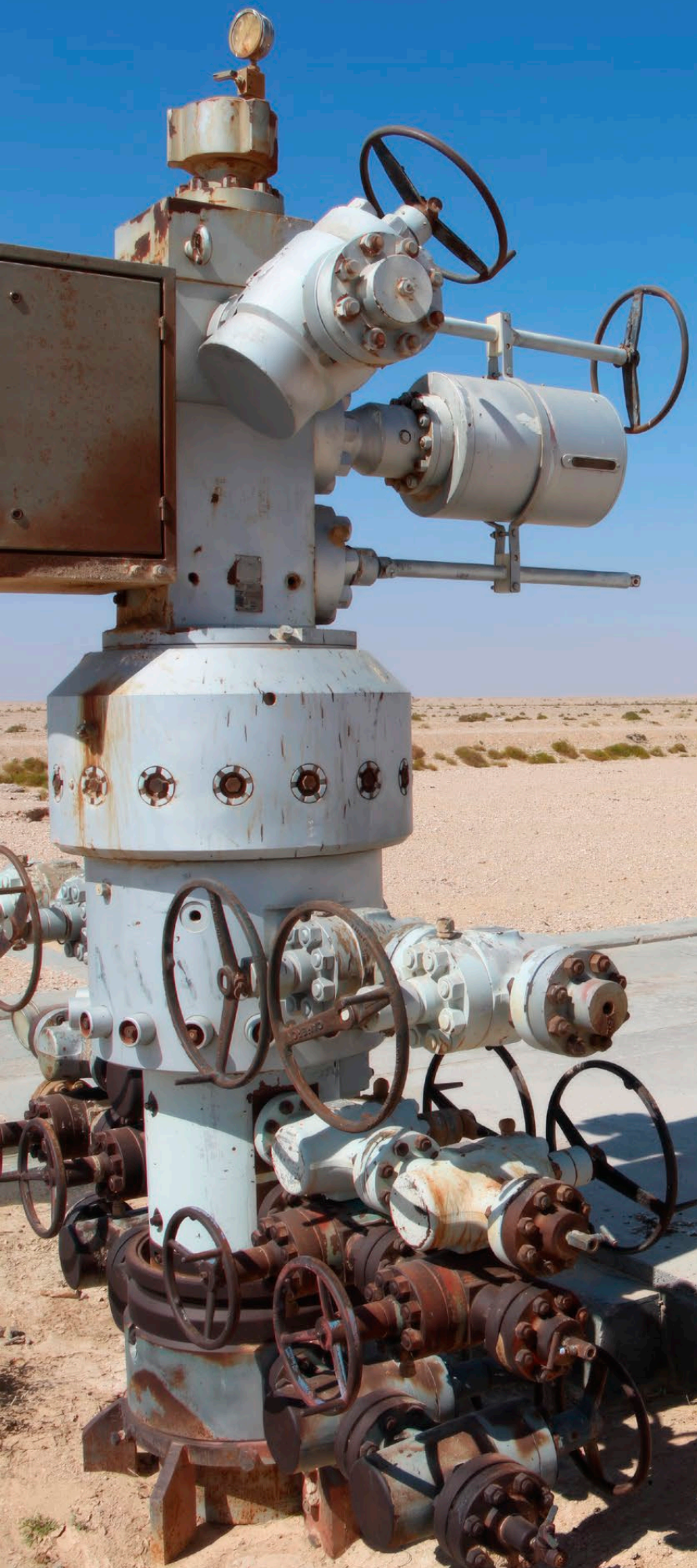
Fahd

I Fahd, i blockets nordöstra hörn, har arbetet med att identifiera borrhklara prospekt pågått under hela 2022. Arbetet slutfördes i det fjärde kvartalet med identifieringen och volymeräkningarna av tre potentiellt oljeförande strukturer vilka sammanlagt omfattar uppskattningsvis 184 miljoner fat av oriskade prospektiva resurser i formationerna, Buah, Khufai och Ara. Vidare analys av sammanställningen av borrhklara prospekt kommer fortsätta under 2023 och baserat på denna kommer Tethys Oil att fastställa platsen för den till andra halvåret planerade första prospekteringsborrningen på blocket.

| Miljoner fat olja | Pmean | Pg | Riskad |
|-------------------|--------------|-----|-------------|
| Fahd | 40,1 | 17% | 6,9 |
| South Fahd | 123,4 | 21% | 26,1 |
| South-West Fahd | 20,9 | 21% | 4,4 |
| Summa | 184,4 | | 37,4 |

South Lahan

I South Lahan, som är beläget i blockets östra och centrala delar, samlades 450 km² 3D-seismik in under slutet av 2021. Bearbetning och tolkning av data inleddes under 2022 och i takt med att arbetet fortskred under året gav det lovande resultat som stärkte Tethys Oils syn på områdets potential. South Lahan innehåller flera prövade prospekteringskoncept som är i produktion i omgivande områden och de nya seismikstudierna resulterade i identifieringen av ytterligare potentiellt oljeförande strukturer. I takt med att tolkningsarbetet fortsätter under 2023 förväntas identifieringen av borrhklara prospekt ske under det första halvåret.



Nyckeltal

| Koncernen | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|
| Verksamhetsrelaterade nyckeltal | | | | | |
| Produktion före statens andel, fat | 3 628 074 | 4 064 803 | 4 148 818 | 4 683 754 | 4 294 852 |
| Produktion per dag, fat | 9 940 | 11 136 | 11 336 | 12 832 | 11 767 |
| Försäljning, efter statens andel, fat | 1 585 534 | 1 808 857 | 2 317 875 | 2 259 849 | 2 163 148 |
| Erhållet oljepris, USD/fat | 94,2 | 62,8 | 47,7 | 64,2 | 70,5 |
| Resultat och balansposter | | | | | |
| Intäkter och övriga inkomster, MUSD | 156,5 | 112,7 | 101,1 | 150,8 | 157,3 |
| EBITDA, MUSD | 99,1 | 61,4 | 50,4 | 92,2 | 105,7 |
| EBITDA-marginal % | 63% | 54% | 50% | 61% | 67% |
| Rörelseresultat, MUSD | 54,2 | 16,1 | 5,8 | 37,1 | 60,7 |
| Rörelsemarginal, % | 35% | 14% | 6% | 25% | 39% |
| Resultat, MUSD | 58,3 | 16,7 | 3,3 | 38,3 | 62,2 |
| Vinstmarginal, % | 37% | 15% | 3% | 25% | 40% |
| Likvida medel, MUSD | 41,5 | 68,6 | 55,4 | 75,6 | 73,1 |
| Eget kapital, MUSD | 285,2 | 256,6 | 257,7 | 276,3 | 267,6 |
| Balansomslutning, MUSD | 316,0 | 284,5 | 280,3 | 300,2 | 291,4 |
| Kapitalstruktur | | | | | |
| Soliditet, % | 90% | 90% | 92% | 92% | 92% |
| Skuldsättningsgrad, % | neg. | neg. | neg. | neg. | neg. |
| Investeringar, MUSD | 89,1 | 35,2 | 45,4 | 65,2 | 55,8 |
| Nettokassa, MUSD | 41,0 | 67,8 | 55,1 | 75,1 | 73,1 |
| Lönsamhet | | | | | |
| Räntabilitet på eget kapital, % | 21,53% | 6,46% | 1,23% | 14,10% | 25,09% |
| Räntabilitet på sysselsatt kapital, % | 19,14% | 5,92% | 2,12% | 14,66% | 26,66% |
| Övrigt | | | | | |
| Genomsnittligt antal heltidsanställda | 29 | 26 | 22 | 23 | 20 |
| Kapitalöverföring per aktie, SEK | 7,00 | 4,00 | 5,00 | 8,00 | 6,00 |
| Kassafiöde använt i den löpande verksamheten per aktie, USD | 2,63 | 1,96 | 1,59 | 2,64 | 2,97 |
| Antalet aktier vid årets slut | 33 056 608 | 33 056 608 | 33 056 608 | 36 294 960 | 35 896 310 |
| Innehav egna aktier vid årets slut | 738 351 | 474 673 | 315 552 | 1 954 163 | 1 644 163 |
| Antal aktier vid årets slut (exklusive återköpta aktier) | 32 318 257 | 32 581 935 | 32 741 056 | 34 340 797 | 34 252 147 |
| Eget kapital per aktie, USD | 8,63 | 7,76 | 7,87 | 7,61 | 7,45 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning) under året | 32 543 670 | 32 619 054 | 33 321 353 | 34 222 434 | 34 093 820 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning) under året | 32 664 523 | 32 660 948 | 33 328 099 | 34 302 768 | 34 224 839 |
| Resultat per aktie före utspädning, USD | 1,79 | 0,51 | 0,10 | 1,12 | 1,83 |
| Resultat per aktie efter utspädning, USD | 1,78 | 0,51 | 0,10 | 1,12 | 1,82 |

| EBITDA och Nettokassa, MUSD | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| Rörelseresultat | 54,2 | 16,1 | 5,8 | 37,1 | 60,7 |
| Plus: Avskrivningar | 40,5 | 41,2 | 44,5 | 47,6 | 45,9 |
| Plus: Prospekteringskostnader | 4,5 | 4,1 | - | 8,2 | - |
| Minus: Andel av resultat från intressebolag | -0,1 | - | - | -0,7 | 0,9 |
| EBITDA | 99,1 | 61,4 | 50,3 | 92,2 | 105,7 |
| Likvida medel | 41,5 | 68,6 | 55,4 | 75,6 | 73,1 |
| Minus: Räntebärande skulder | -0,5 | -0,8 | -0,3 | -0,5 | - |
| Nettokassa | 41,0 | 67,8 | 55,1 | 75,1 | 73,1 |

Alternativa nyckeltal: ordlista och definitioner

Företaget tillämpar europeiska värdepappers- och marknadsmyndighetens (ESMA) riktlinjer för alternativa nyckeltal. De alternativa nyckeltalen definieras som finansiella mått på historiska eller fram-

tida resultatutveckling, finansiell ställning, finansiellt resultat eller kassaflöden som inte är definierade eller specificerade i tillämpliga regler för finansiell rapportering, IFRS och årsredovisningslagen. Dessa mått

ska inte ses som en ersättning av mått definierade i enlighet med IFRS.

Om ett alternativt nyckeltal inte kan identifieras direkt från de finansiella rapporterna krävs en avstämning.

| | |
|---|---|
| EBITDA-marginal | EBITDA i procent av årets intäkter och övriga inkomster. |
| Soliditet | Eget kapital i procent av balansomslutningen. |
| Avkastning på eget kapital, rullande 12 månader | Avkastningen på eget kapital räknas ut genom att dela resultatet för de senaste tolv månaderna med genomsnittet av ingående och utgående eget kapital under samma period. |
| Avkastning på sysselsatt kapital, rullande 12 månader | Avkastningen på sysselsatt kapital räknas ut genom att dela rörelseresultatet för de senaste tolv månaderna med det genomsnittliga sysselsatta kapitalet (eget kapital plus långfristiga skulder) under samma period. |
| Net Entitlement, fat | Volym och andel av oljeproduktionen vid produktionsdelningsavtal, som Bolaget har rätt att sälja – uttryckt i fat olja. Beräknas månadsvis utifrån prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (EPSA). Består av två komponenter: Cost Oil och Profit Oil. |
| Net Entitlement, % | Oljeproduktionen från produktionsdelningsavtal, som Bolaget har rätt att sälja – uttryckt procentuellt för Bolagets totala andel av den producerade oljan. Beräknas enligt Cost Oil plus Profit Oil delat på produktionen. |
| Cost Oil | Cost Oil är värdet av återvinningsbara kostnader som uppkommit under perioden och eventuell utestående balans av ej återvunnen historisk kostnad från tidigare perioder (Cost pool). Den totala mängden Cost Oil för en given period är begränsad till en fast andel av den totala produktioner, efter konvertering till fat med det officiella försäljningspriset (OSP). |
| Profit Oil | Profit Oil är det som återstår efter avdrag för Cost Oil. Det mesta av Profit Oil är regeringens andel enligt en fast procentsats. |
| Cost pool | Utestående balans av ej återvunnen historisk kostnad från tidigare perioder. |
| Produktion före statens andel | Nettoandel av total produktion. |
| Underuttag/överuttag | Skillnaden mellan Net Entitlement och faktisk försäljningsvolym. Om den faktiska volymen är högre har ett överuttag skett och vid det motsatta ett underuttag. |
| Netback | Bruttovinst per fat olja. Genomsnittligt erhållet oljepris (Achieved Oil Price) reducerat med royalties/statens andel samt operativa kostnader och transportkostnader per fat. |
| Erhållet oljepris | Totala intäkter från oljeförsäljning för en period, dividerat med sålda fat olja. |
| Genomsnittligt officiellt försäljningspris (Average OSP) | Genomsnittligt officiellt försäljningspris (Average Official Selling Price) beräknas som det produktionsvägda genomsnittet av det månatliga officiella försäljningspriset för Omans exportblandning under kvartalet och tar inte hänsyn till tidpunkten för månatliga oljeförsäljningar genomförs eller eventuella handels- och kvalitetsjusteringar (som är fallet med erhållet försäljningspris). |
| Oman OSP | Omans officiella försäljningspris (Oman's Official Selling Price) beräknas av det månatliga genomsnittspriset på terminskontraktet för första månaden av Oman-blandningen (med 2 månader till leverans) som handlas på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handel och kvalitetsjusteringar. |
| Nettokassa | Likvida medel minus räntebärande skulder. |
| Antal anställda | Genomsnittligt antal heltidsanställda under perioden. |
| Eget kapital per aktie | Eget kapital dividerat med antal utestående aktier per balansdagen. |
| Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning) | Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier. Utspädningseffekter inkluderar potentiella aktier som kan konverteras till aktier under fördelaktiga omständigheter, främst teckningsoptioner vars teckningskurs är lägre än rådande aktiekurs. |
| Eget innehav av aktier | Tethys Oils innehav av egna aktier efter återköp. |
| Resultat per aktie | Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier. |
| SEK | Svensk krona. |
| MSEK | Miljoner svenska kronor. |
| USD | USA dollar. |
| MUSD | Miljoner USA dollar. |
| Fat (bbl) | Ett fat olja = 159 liter, 0,159 kubikmeter. |
| Bopd | Fat olja per dag (barrels oil per day). |
| Mbo | Tusen fat. |
| Mmbo | Miljoner fat. |
| EPSA | Prospekterings- och produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement). |
| Prospektiva resurser (2U) | Likt reserver och betingade resurser är prospektiva resursvolymen definierade probabilistiskt. 1U är det låga antagandet, 2U det bästa antagandet och 3U det höga. |

Tethys Oils aktie

Utestående aktier och optioner

Tethys Oils aktier handlas på Nasdaq Stockholm och Bolagets registrerade aktiekapital per 31 december 2022 uppgick till SEK 6 050 862, fördelat på 33 056 608 aktier till ett kvotvärde om SEK 0,18. Samtliga aktier i Tethys Oil motsvarar en röst per aktie. Alla utestående aktier är stamaktier

och ger samma rätt till Tethys Oils tillgångar och vinst. Per den 31 december 2022 hade Bolaget kvarvarande bemyndigande från årsstämman den 18 maj 2022 att utfärda 10 procent av aktierna fram till och med nästa årsstämma. Tethys Oils årsstämma 2022 beviljade styrelsen bemyndigandet att återköpa aktier upp till 10

procent av Bolagets aktiekapital. Per den 31 december 2022 uppgick Tethys Oils innehav av egna aktier till 738 351 (2,2 procent av det totala antalet aktier) vilka återköptes till ett genomsnittligt pris per aktie om SEK 54,14. 263 678 av aktierna köptes tillbaka under 2022 till ett genomsnittligt pris per aktie om SEK 60,12.

| Antal aktier | Helåret 2022 | Q4 2022 | Q3 2022 | Q2 2022 | Q1 2022 | Helåret 2021 |
|--|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| Totalt antal aktier vid periodens slut | 33 056 608 | 33 056 608 | 33 056 608 | 33 056 608 | 33 056 608 | 33 056 608 |
| Emitterade aktier under perioden | – | – | – | – | – | – |
| Återköpta aktier under perioden | 263 678 | 186 778 | 76 900 | – | – | 159 121 |
| Eget innehav vid periodens slut | 738 351 | 738 351 | 551 573 | 474 673 | 474 673 | 474 673 |
| Utestående aktier vid periodens slut | 32 318 257 | 32 318 257 | 32 505 035 | 32 581 935 | 32 581 935 | 32 581 935 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier, före utspädning | 32 543 670 | 32 435 616 | 32 577 137 | 32 581 935 | 32 581 935 | 32 619 054 |
| Vägt genomsnittligt antal aktier, efter utspädning | 32 664 523 | 32 531 314 | 32 670 830 | 32 780 953 | 32 682 353 | 32 660 948 |

| Aktieägare per 31 december 2022, eller senast kända ändring | Antal aktier | Andel av kapital/röster |
|---|-------------------|-------------------------|
| Lansdowne Partners | 3 633 699 | 11,0% |
| Avanza Pension | 1 687 917 | 5,1% |
| Magnus Nordin | 1 555 427 | 4,7% |
| Liontrust | 1 102 871 | 3,3% |
| Dimensional Fund Advisors | 958 711 | 2,9% |
| Nordnet Pensionsförsäkring | 840 874 | 2,5% |
| Adage Capital Management | 810 000 | 2,5% |
| Carl Erik Norman | 740 000 | 2,2% |
| Tethys Oil AB | 738 351 | 2,2% |
| Jan Risberg | 625 000 | 1,9% |
| Daniel Hägerlöf | 540 130 | 1,6% |
| Missouri Local Government Employees Retirement | 396 833 | 1,2% |
| Acadian Asset Management | 374 112 | 1,1% |
| Bengt Karlsson | 360 000 | 1,1% |
| Ensign Peak Advisors Inc. | 310 019 | 0,9% |
| Övriga aktieägare, cirka 10 300 st | 18 382 664 | 55,6% |
| Totalt antal aktier | 33 056 608 | 100% |

Källa: Monitor av Modular Finance per 31 december 2022. Sammanställd och bearbetad data från bland annat Euroclear, Morningstar och Finansinspektionen. Verifikationsdatum kan variera för vissa aktieägare.

Tethys Oil har ett aktiebaserat incitamentsprogram som en del i ersättningspaketet till anställda. Teckningsoptioner har emitterats årligen sedan 2015 efter beslut på respektive årsstämma. Sedan 2021 tilldelas teckningsoptioner endast till ledningsgruppen. Under det tredje kvartalet 2022

utfärdades 160 000 nya teckningsoptioner. I oktober 2022 förföll incitamentsprogrammet från 2019 utan att några av programmets teckningsoptioner utnyttjats.

Under 2022 inledde Tethys Oil ett långsiktigt incitamentsprogram för anställda,

Tethys Oil Long-Term Incentive Programme 2022–2024 ("LTIP 2022"), som riktar sig mot samtliga anställda, exklusive ledningen.

| Incitamentsprogram | Utnyttjandeperiod | Teckningskurs, SEK | Aktier per teckningsoption | Antal teckningsoptioner | | | | |
|--------------------|---------------------|--------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
| | | | | 1 jan 2022 | Emitterade 2022 | Utnyttjade 2022 | Förfallna 2022 | 31 dec 2022 |
| 2019 | 1 jun – 7 okt 2022 | 64,9 | 1,21 | 350 000 | – | – | 350 000 | – |
| 2020 | 13 jun – 6 okt 2023 | 48,2 | 1,12 | 350 000 | – | – | – | 350 000 |
| 2021 | 12 jun – 4 okt 2024 | 70,8 | 1,07 | 200 000 | – | – | – | 200 000 |
| 2022 | 11 jun – 6 okt 2025 | 99,5 | 1,00 | – | 160 000 | – | – | 160 000 |
| Summa | | | | 900 000 | 160 000 | – | 350 000 | 710 000 |

Utdelningspolicy

Tethys Oil strävar efter att ge en långsiktig hållbar och ökande ordinarie utdelning som finansieras av kassaflödet från Bolagets producerande tillgångar. Distribution till aktieägarna måste alltid ligga i linje med Bolagets långsiktiga operativa och finansiella åtaganden, marknadsförutsättningar och tillgång till extern finansiering. För att möjliggöra för Bolaget att optimera

kapitalstrukturen, kan ytterligare distribution till aktieägarna ske genom exempelvis aktieinlösen eller återköp av aktier.

Föreslagen utdelning

För räkenskapsåret 2022 har styrelsen föreslagit årsstämman 2023 en total värdeöverföring om SEK 5,00 per aktie, motsvarande MSEK 161,1. Värdeöverföringen, villkorad av årsstämmans godkännande,

föreslås genomföras genom en kontant utdelning om SEK 2,00 per aktie samt genom ett obligatoriskt inlösenförfarande om SEK 3,00 per aktie (årsstämman 2022 beslutade om värdeöverföring om totalt SEK 7,00 per aktie, varav utdelning om SEK 2,00 per aktie samt SEK 5,00 genom ett obligatoriskt inlösenförfarande, vilket totalt motsvarande MSEK 228,1).

Fördelning av aktieinnehav

Fördelning aktieinnehav den 31 januari 2023.

| Fördelning av aktieinnehav | Antal aktier | Andel av kapital och röster | | Antalet aktieägare | Andel av aktieägarna |
|----------------------------|--------------|-----------------------------|--------|--------------------|----------------------|
| | | | | | |
| 1 – 500 | 816 427 | | 2,47% | 8 131 | 78,33% |
| 501 – 1 000 | 781 696 | | 2,36% | 952 | 9,17% |
| 1 001 – 5 000 | 2 296 318 | | 6,95% | 976 | 9,40% |
| 5 001 – 10 000 | 1 071 985 | | 3,24% | 145 | 1,40% |
| 10 001 – 20 000 | 1 176 802 | | 3,56% | 78 | 0,75% |
| 20 001 – 50 000 | 1 457 778 | | 4,41% | 49 | 0,47% |
| 50 001 – 100 000 | 1 118 593 | | 3,38% | 16 | 0,15% |
| 100 001 – 200 000 | 1 488 668 | | 4,50% | 10 | 0,10% |
| 200 001 – | 16 799 287 | | 50,82% | 23 | 0,22% |
| Anonymt ägande | 6 049 054 | | 18,30% | | |

Källa: Monitor av Modular Finance

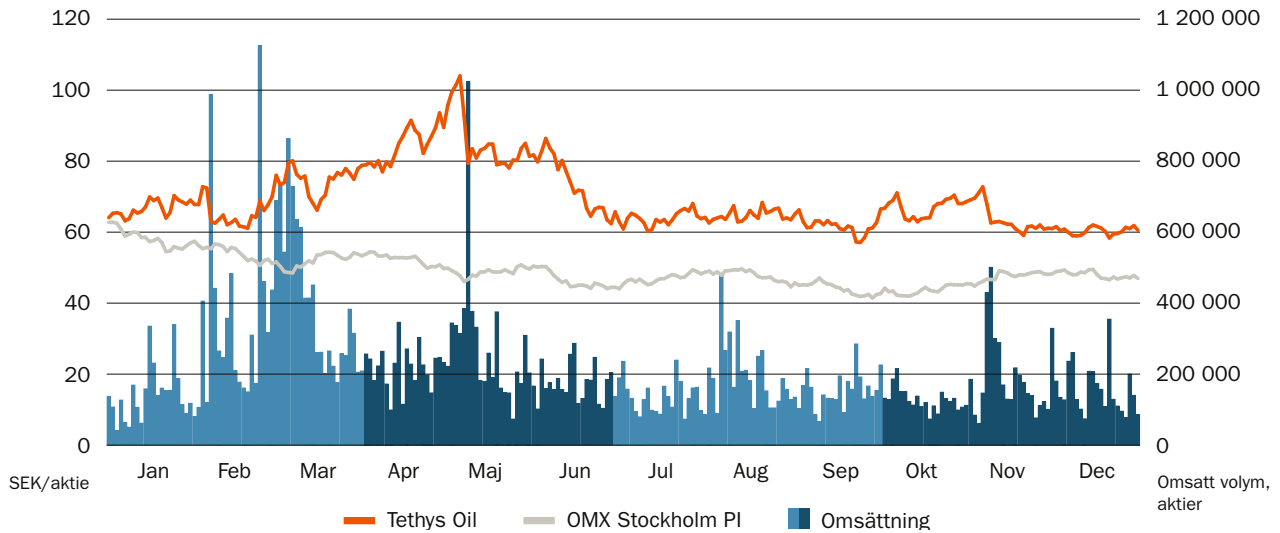
Aktiestatistik 2022

Den sista aktieaffären under 2022 genomfördes på SEK 60,50 vilket motsvarar ett börsvärde om MSEK 1 955. Under året sjönk Tethys Oils aktiekurs med 2,9 pro-

cent. Baserat på information från NASDAQ Stockholm, uppgick den högsta aktiekursen under 2022 till SEK 104,00 den 6 maj och den lägsta aktiekursen till SEK 57,10 den 26 september. Omsätt-

ningshastigheten i aktien (årets omsättning/utestående aktier) uppgick till 168 procent på Nasdaq Stockholm. Aktiekapitalets utveckling sedan 2001 återfinns på tethysoil.com.

Aktieprisutveckling och omsättning 2022



Bolagsstyrningsrapport 2022

Bolagsstyrning avser de ramverk av policyer och riktlinjer genom vilka Bolaget drivs på ett ansvarsfullt, hållbart, transparent och effektivt sätt på uppdrag av sina aktieägare. Tethys Oil följer svensk lag, NASDAQ Stockholms regelbok för emittenter, samt Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden"). Utöver detta har Tethys Oil

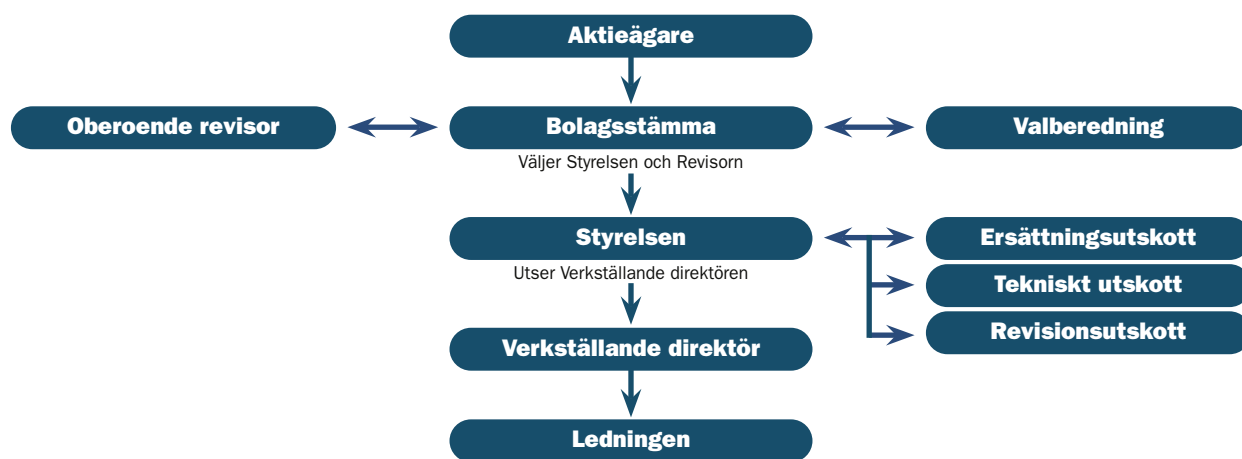
genom styrelsen fastställt regler och tillvägagångssätt för bolagsstyrning, vilka finns tillgängliga på Bolagets webbsida.

Denna bolagsstyrningsrapport 2022 lämnas i enlighet med Årsredovisningslagen samt Koden (Koden återfinns på www.bolagsstyrning.se) och redogör för

Tethys Oils bolagsstyrning under verksamhetsåret 2022. Tethys Oil har inga avvikelser att rapportera med avseende på Koden. Rapporten har granskats av Bolagets revisorer, se sidan 33.

Aktieägare

Tethys Oils aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Av det totala antalet aktier



innehades 55 procent av utländska aktieägare. Lansdowne Partners Austria med ett innehav om 3 633 699 aktier, motsvarande 11,0 procent av kapital och röster, är den enda aktieägaren med ett innehav överstigande 10 procent av kapital och röster.

Tethys Oils ägande av egna aktier uppgick per 31 december 2022 till 738 351.

För ytterligare information om aktien, aktiekapitalets utveckling och aktieägare, se sidorna 26–28 samt Tethys Oils webbplats.

Årsstämman

Bolagsstämman utgör det högsta beslutande organet. Årsstämma ska hållas senast sex månader från räkenskapsårets utgång. De aktieägare som är registrerade i aktieboken på avstämningsdagen och som anmält deltagande i tid har rätt att delta på årsstämman. Det finns inga begränsningar på antalet röster varje aktieägare får använda på bolagsstämman.

Årsstämman 2022 bemyndigade styrelsen till att, vid ett eller flera tillfällen före Årsstämman 2023, besluta om nyemission och/eller konvertibler mot betalning i kon-

tanter, in natura eller genom kvittning eller föremål till andra villkor och med rätt att avvika från aktieägarnas företrädesrätt. Syftet med bemyndigandet och anledningen till en eventuell avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt är för att underlätta kapitalanskaffning för förvärv och företagets verksamhet. Årsstämman beslutade att ändra bolagsordningen i enlighet med styrelsens förslag, förslaget i sin helhet återfinns på Bolagets webbsida.

Protokoll från årsstämman återfinns på Tethys Oils webbplats, www.tethysoil.com.

Årsstämma 2023 planeras att hållas i Stockholm den 10 maj 2023 kl. 15:00 CEST. Årsstämman kommer att genomföras med fysisk närvaro av aktieägare, ombud och behöriga utomstående.

Valberedningen

I enlighet med den av årsstämman 2022 godkända processen för valberedningen, består valberedningen för årsstämman 2023 av ledamöter som föreslagits av tre av Bolagets största aktieägare per 30 september 2023 samt Bolagets styrelseordförande. Valberedningens ledamöter offentliggjor-

des på Bolagets webbsida 10 november 2022.

Valberedningen inför årsstämman 2023 består av:

- Viktor Modigh, valberedningens ordförande, representerar Magnus Nordin,
- Mikael Pettersson, representerar Lansdowne Partners Austria, GmbH,
- Jan Risberg, representerar sig själv, och
- Per Seime, styrelseordförande i Tethys Oil

Aktieägare som önskar lämna förslag till valberedningen kan vända sig till valberedningens ordförande på: nomcom@tethysoil.com eller skriftligen per brev till: Tethys Oil AB, Valberedningen, Hovslargatan 5B, SE-111 48 Stockholm.

Valberedningens rapport inklusive slutgiltigt förslag till årsstämman 2023 publiceras på Bolagets webbsida tillsammans med kallelse till årsstämman.

Valberedningens arbete innefattar förslag till styrelse och val av revisor, arvode till styrelseledamöterna och revisorn samt ordförande på årsstämman.

Valberedningens arbete innefattar även utvärdering av styrelsens arbete, kompetens, sammansättning och ledamöternas oberoende. Valberedningen har också tagit hänsyn till ledamöternas bakgrund och erfarenhet och har även tagit del av styrelsens utvärdering. Vidare tillämpar Valberedningen Kodens regel 4.1 samt Bolagets Mångfaldspolicy i sitt förslag till styrelseledamöter. Valberedningen anser att styrelsen har en ändamålsenlig sam-

mansättning med mångfald och en blandning av nationaliteter med olika kunskap. Mångfaldspolicyn för styrelsen finns på Bolagets webbsida.

Styrelsen och dess arbete

Styrelsens sammansättning

Styrelsen i Tethys Oil ska enligt bolagsordningen bestå av lägst tre och högst tio ledamöter med högst tre suppleanter. Styrelseledamöter och styrelseordförande utses

för högst ett år i taget. Tethys Oils styrelse som utsågs av årsstämman 2022 består av fem ledamöter utan suppleanter. Per Seime valdes som styrelsens ordförande. Fyra styrelseledamöter är oberoende i förhållande till Bolaget och bolagsledningen samt fem är oberoende till Bolagets större aktieägare. För ytterligare information om styrelseledamöterna, se sidorna 34–35.

Styrelseledamöter valda på årsstämman 2022

| Styrelseledamot | Invald | Funktion | Födelseår | Nationalitet | Oberoende i förhållande till Bolaget | Oberoende i förhållande till Bolagets större ägare |
|------------------|--------|------------|-----------|----------------|--------------------------------------|--|
| Per Seime | 2017 | Ordförande | 1946 | Norge | Ja | Ja |
| Robert Anderson | 2017 | Ledamot | 1953 | Storbritannien | Ja | Ja |
| Klas Brand | 2020 | Ledamot | 1956 | Sverige | Ja | Ja |
| Alexandra Herger | 2017 | Ledamot | 1957 | USA | Ja | Ja |
| Magnus Nordin | 2001 | Ledamot | 1956 | Sverige | Nej | Ja |

Styrelsens arbete

Tethys Oils styrelse fastställer Bolagets övergripande mål och strategi samt tar beslut vid större investeringar, förvärv och avyttringar av verksamheter och tillgångar. Styrelsen ansvarar också för att det finns ändamålsenliga processer för övervakning av Bolagets efterlevnad av tillämpliga lagar, förordningar, interna regler och rutiner samt styrelsebeslut. Styrelsen skall vidare säkerställa att Bolagets informationsgivning präglas av öppenhet samt är korrekt, relevant och tillförlitlig. Styrelsens arbete styrs av en årligen fastställd arbetsordning. Styrelsens ordförande leder arbetet och ansvarar för att detta är väl organiserat och bedrivs effektivt. Det innebär bland annat att löpande följa Bolagets verksamhet i dialog med den verkställande direktören och ansvara för att övriga styrelseledamöter får information och underlag som säkerställer hög kvalitet i diskussioner och underlag för styrelsens beslut. Ordföranden leder utvärdering av styrelsens och verkställande direktörens arbete och företräder Bolaget i ägarfrågor.

Styrelsen har under året ökat sitt fokus på miljö och hållbarhetsfrågor och analyserat hur dessa frågor påverkar risker och affärsmöjligheter för Bolaget samt definierat och fastställt riktlinjer för koncernens uppträdande i samhället i syfte att säkerställa

dess långsiktigt värdeskapande förmåga. Styrelsen har även under året även dedikerat tid till Bolagets strategi och operativa verksamhet.

Enligt nu gällande arbetsordning ska styrelsen, efter det konstituerande sammanträdet efter årsstämman, sammanträda vid minst sju ordinarie möten under verksamhetsåret.

Tidpunkt och ärenden för ordinarie sammanträden efter årsstämma

| | |
|------------------|---|
| maj | Konstituerande möte |
| augusti | Rapport för andra kvartalet |
| september | Översikt av strategi och diskutera investeringsplaner och budget |
| november | Rapport för tredje kvartalet |
| december | Investeringsplan och budget, likviditet och prognos |
| januari-februari | Bokslutskommuniké, vinstdisposition och granskning av revisorns rapport |
| mars-april | Årsredovisning och årsstämma |

Utvärdering av styrelsens arbete

Styrelsens ordförande ansvarar för utvärderingen av styrelsens arbete, inklusive de individuella ledamöternas arbete. Utvärderingen görs på årsbasis genom ett enkätformulär som av ledamöterna fylls i anonymt. Bedömningen fokuserar bland annat på styrelsens arbetssätt, antal möten och effektivitet, tid för förberedelser, tillgänglig specifik kompetens, enskilda styrelseledamöters möjligheter att påverka styrelsearbetet. Valberedningen tar del av resultatet, vilket utgör en komponent i arbetet med att ta fram förslag till årsstämman avseende styrelseledamöter.

Närvaro styrelse- och utskottssammanträden 2022

Under 2022 hade styrelsen 14 sammanträden varav 7 ordinarie och 7 extra sammanträden. Styrelsemötena har hållits på plats, per telefon, digitalt eller per capsulam. Ledamöternas närvaro presenteras i nedanstående tabell. Styrelsesekreterare har varit Tethys Oils CFO Petter Hjertstedt samt Chefsjurist Camilla Hansén. Inför styrelsemötena har ledamöterna erhållit skriftligt material beträffande de frågor som ska behandlas vid mötet. Varje styrelsemöte har innefattat möjlighet till diskussion utan att representanter för ledningen varit närvarande.

Närvaro styrelse- och utskottssammanträden 2022

| Styrelseledamot | Styrelse | Medlem revisionsutskott | Medlem ersättningsutskott | Medlem tekniskt utskott | Styrelsemöten | Möten Revisionsutskott | Möten Ersättningsutskott | Möten tekniskt utskott |
|------------------|------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------|------------------------|--------------------------|------------------------|
| Per Seime | Ordförande | Ja | Ja (Ordförande) | – | 14/14 | 4/4 | 2/2 | – |
| Klas Brand | Ledamot | Ja (Ordförande) | – | – | 14/14 | 4/4 | – | – |
| Robert Anderson | Ledamot | – | – | Ja (Ordförande) | 14/14 | – | – | 4/4 |
| Alexandra Herger | Ledamot | – | Ja | Ja | 14/14 | – | 2/2 | 4/4 |
| Magnus Nordin | Ledamot | – | – | – | 14/14 | – | – | – |

Ersättningar till styrelsen 2022

Det utbetalda arvudet till styrelsen uppgick för perioden mellan årsstämma 2022 och 2023 till totalt TSEK 2 015 fördelat inom styrelsen enligt vad som framgår av tabellen nedan. Årsstämman 2021 beslutade att arvode till styrelsens ordförande ska utgå med TSEK 700 per år och till övriga styrelseledamöter som inte är anställda i Bolaget med TSEK 330 per styrelseledamot och år. Styrelsearvode utgår inte för styrelseuppdrag i dotterbolag. Magnus Nordin som är anställd i Tethys Oil erhåller inte någon särskild ersättning för styrelsearbete.

Årligt arvode utgår med TSEK 35 till utskottsledamöter per utskottsuppdrag samt TSEK 65 till ordförande för ersättnings- och tekniska utskotten. Ordförande för revisionskommittén har ett årligt arvode om TSEK 90 såvida posten inte innehas av styrelseordföranden då årliga arvudet är TSEK 65.

Ersättning till styrelse och utskottsledamöter för perioden mellan årsstämma 2021 och 2022

| | TSEK |
|------------------|--------------|
| Per Seime | 800 |
| Robert Anderson | 395 |
| Alexandra Herger | 400 |
| Magnus Nordin | – |
| Klas Brand | 420 |
| Summa | 2 015 |

Styrelseutskott

Som ett led i att effektivisera och fördjupa styrelsens arbete i vissa frågor har styrelsen inrättat styrelseutskott; revisions-, ersättnings- och tekniskt utskott. Utskottens ledamöter utses inom styrelsen för perioden fram till nästkommande årsstämma. Utskottens bestämmanderätt regleras av de årligen fastställda utskottsinstruktionerna

för respektive utskott. Styrelseutskotten övervakar och utvärderar relevanta frågor och ger rekommendationer gällande beslut till styrelsen.

Revisionsutskott

Styrelsen har inom sig utsett ett revisionsutskott fram till och med årsstämman 2023 bestående av Klas Brand som ordförande och Per Seime som ledamöter. Revisionsutskottet sammanträdde vid fyra tillfällen under 2022. Arbetet har huvudsakligen varit inriktat på att övervaka Bolagets finansiella rapportering och att bedöma effektiviteten i Bolagets interna kontroll, med det huvudsakliga målet att stödja styrelsens arbete. Revisionsutskottet har även regelbunden kontakt med Bolagets revisorer som ett led i den årliga revisionsprocessen och utvärderar revisionsarvudet samt revisorns oberoende och neutralitet. Revisionsutskottet bistår också valberedningen med att ta fram förslag till val av revisor på årsstämman. Revisionsutskottet rapporterar till styrelsen, normalt i samband med efterföljande styrelsemöte.

Ersättningsutskott

Styrelsen har inom sig utsett ett ersättningsutskott fram till och med årsstämman 2023 bestående av Per Seime som ordförande samt Alexandra Herger som ledamot. Ersättningsutskottet sammanträdde vid två tillfällen under 2022. Arbetet har främst inriktat sig på att bereda styrelsens beslut i frågor om principer för ersättning till verkställande direktören och ledningen, etablera prestationskriterier, övervaka och utvärdera den rörliga ersättningen och tillämpningen av ersättningsriktlinjerna samt framtagande och förslag av aktiebaserade incitamentsprogram till årsstämman.

Riktlinjerna för ersättning till ledande befattningshavare godkändes av årsstäm-

man 2022. För att förenkla variablerna i den rörliga ersättningen samt mätningen av dessa föreligger behov för mindre förändringar till riktlinjerna att föreslå stämman 2023. Ersättningsriktlinjerna som tillämpades under 2022 samt de som föreslås för 2023 presenteras i förvaltningsberättelsen sidorna 43–47.

Tekniskt utskott

Styrelsen har inom sig utsett ett tekniskt utskott fram till och med årsstämman 2023 bestående av Robert Anderson som ordförande och Alexandra Herger som ledamot. Det tekniska utskottet sammanträdde vid fyra tillfällen under 2022. Arbetet har främst inriktat sig på uppföljning av arbetsprogram och budget, investeringsförslag, utvärdering och rekommendation av oberoende kvalificerad revisor av oljetillgångar, övervakning av granskningsprocessen avseende oljetillgångar, översyn av styrdokument för den tekniska verksamheten samt teknisk översyn av affärsutvecklingsprojekt. Det tekniska utskottet rapporterar till styrelsen, normalt i samband med efterföljande styrelsemöte.

Bolagets externa revisorer

Revisor – lagstadgad revision

I enlighet med Tethys Oils bolagsordning ska Bolaget ha en eller två revisorer med högst två suppleanter. En revisionsbyrå kan utses till Bolagets revisor. Tethys Oils revisor är PricewaterhouseCoopers AB med Johan Malmqvist som huvudansvarig revisor och Sophie Damborg som medpåskrivande revisor. PricewaterhouseCoopers AB valdes till Bolagets revisor vid årsstämman 2022. Styrelsen träffar minst en gång per år, utan någon från bolagsledningens närvaro, Bolagets revisorer. Bolagets revisorer granskade Bolagets delårsrapport för perioden januari till september 2022.

Tethys Oils revisor:

PricewaterhouseCoopers AB

| | Johan Malmqvist | Sophie Damborg |
|------------------------|------------------------|------------------------|
| Roll | Huvudansvarig revisor | Medpåskrivande revisor |
| Bolagets revisor sedan | 2021 | 2020 |

Ersättning till Tethys Oils revisorer sker enligt godkänd löpande räkning. Under 2022 uppgick ersättningen till PricewaterhouseCoopers AB till MUSD 0,2 (MUSD 0,2). För ytterligare detaljer kring ersättning till revisorerna, se not 9, Ersättning till Bolagets revisor.

Oberoende kvalificerad revisor av oljetillgångar

Tethys Oils oberoende kvalificerade revisor av oljetillgångar certifierar årligen Tethys Oils oljetillgångar även om dessa tillgångar inte redovisas i balansräkningen. Den oberoende kvalificerade revisorn av oljetillgångar 2022 var ERC Equipoise Limited ("ERCE"), som även utförde certifieringen 2021. För vidare information, se Reserver på sidan 40.

Verkställande direktören och ledning

VD ansvarar för den dagliga driften och ska fatta de beslut, enligt interna och externa regelverk, som krävs för rörelsens utveckling. Styrelsen utvärderar fortlöpande VD:s arbete och behandlar minst årligen denna fråga utan att någon från bolagsledningen deltar.

I slutat av 2022 bestod ledningen i Tethys Oil av verkställande direktören ("VD") (Magnus Nordin), Chief Financial Officer ("CFO") (Petter Hjertstedt), den tekniska chefen ("CTO") (Fredrik Robelius) samt Chefsjuristen (Camilla Hansén). Styrelsen har fastställt en instruktion för VD som

klargör VD:s ansvar och befogenheter. VD ska enligt instruktionen bland annat förse styrelsen med beslutsunderlag för att kunna fatta väl grundade beslut och med underlag för att löpande kunna följa verksamheten under året.

Intern kontroll

Styrelsen har det övergripande ansvaret att utforma ett effektivt internkontroll- och riskhanteringssystem för att säkerställa en fungerande affärsverksamhet, tydligt definierade rapporteringslinjer samt mätbara kontrollaktiviteter. Detta innefattar att bibehålla och upprätthålla ett effektivt kontrollsystem som övervakar relevanta riktlinjer och viktiga redovisningsprinciper använda av koncernen i den finansiella rapporteringen. Det huvudsakliga syftet med den interna kontrollfunktionen är att utveckla effektiva affärsprocesser och kontroller, dokumentera kontrollprocesser och implementera rutiner vilka utvärderar processernas effektivitet samt effektiviteten av den interna kontrollen.

Styrelsen identifierar och övervakar affärs- och finansiella risker löpande. Risker identifieras och adresseras i relevant del av organisationen och den interna kontrollfunktionen är utformad att utföra och motverka risker. Aktivitetsstatus och resultat rapporteras löpande till styrelsen.

Finansiell rapportering

Koncernens riktlinjer för finansiella rapportering följer de krav lagen och redovisningsregler i de länder koncernens bolag är hemmahörande, samt International Financial Reporting Standards ("IFRS").

Intern kontroll för finansiell rapportering är utformad att ge en rimlig försäkran angående tillförlitligheten i den finansiella rapporteringen och upprättandet av en rättvisande presentation av publicerade finansiella rapporter.

Bolagets ekonomiavdelning följer rutiner som gör det möjligt att kontrollera verksamhetens resultat, utföra analyser och följa upp budget, upprätta prognoser samt följa upp väsentliga variationer mellan perioder. Kontrollaktiviteter omfattar även uppföljning av attestinstruktioner samt redovisningsprinciper.

Tethys Oils huvudsakliga tillgångar ägs tillsammans med partners och relationerna styrs genom Joint Operating Agreement (JOA). Fokus för den interna kontrollen är därför att säkerställa tillförlitligheten och riktigheten av operatörens finansiella information, inklusive där Tethys Oil är en operatör. Kontrollen genomförs genom månatliga och kvartalsvisa utgiftskontroller, kvartalsvisa budgetgenomgångar och intervjuer med operatörer för att förstå och förklara avvikelser från budget. Som en del av övervaknings- och av Prospekterings- och Produktionsdelningsavtalet granskar Tethys Oil regelbundet resultaten av återbetalningsrevisionen utförda av energiministeriet i Sultanatet Oman.

Styrelsen beslutar vidare om specifika kontrollaktiviteter och revision av verksamhetsutövare i de samägda tillgångarna.

Beaktande Bolagets nuvarande storlek samt det faktum att Bolaget inte är operatör för producerande licenser bedöms det för tillfället inte som nödvändigt att ha en internrevisionsfunktion i Bolaget.

Information och kommunikation

Styrelsen har antagit en informationspolicy med syftet att säkerställa att extern information är korrekt och tillfredsställande. Det finns även instruktioner kring informationssäkerhet och hur finansiell information kommuniceras.

Övervakning och uppföljning

Både styrelse och ledning följer upp effektivitet och efterlevnad av Bolagets interna kontroll för att säkerställa kvaliteten i de

interna processerna. Styrelsen erhåller en detaljerad månadsrapport avseende den finansiella och operationella utvecklingen. Revisionskommittén säkerställer och över-

vakar att kontrollaktiviteter finns på plats för viktiga riskrelaterade områden avseende den finansiella rapporteringen.

Stockholm den 17 april 2023

Tethys Oil AB (publ)
Styrelsen

Revisors yttrande om bolagsstyrningsrapporten

Till bolagstämman i Tethys Oil AB (publ), org.nr 556615-8266

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för år 2022 på sidorna 29–33 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 16 Revisorns

granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisions-sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6§ andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Göteborg den 17 april 2023
PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor

Styrelse



| Ledamot | Per Seime | Rob Anderson | Klas Brand |
|--|--|---|--|
| Funktion | Styrelseordförande, ordförande i ersättningsutskottet och medlem i revisionsutskottet | Styrelseledamot och ordförande i tekniska utskottet | Styrelseledamot och ordförande i revisionsutskottet |
| Invald | 2017 | 2017 | 2020 |
| Födelseår | 1946 | 1953 | 1956 |
| Nationalitet | Norge | Storbritannien | Sverige |
| Utbildning/bakgrund | Master of Law, University of Oslo. Master of Comparative Law, University of Chicago Law School, Executive Board Program vid Norges Handelshögskola | MA Engineering, Christ's College, Cambridge University. Chartered Engineer & Fellow of the Institution of Mechanical Engineers | Civilekonom vid Göteborgs Universitet |
| Erfarenhet | Olje- och gasadvokat med över 30 års erfarenhet. Advokat för Mobil Oil (Norge, USA och Indonesien). Tidigare styrelseordförande för Premier Oil Norge och Nexen Exploration Norge. | VP Projects & Engineering på TNK-BP Head of Projects inom BP Ingenjör med djup erfarenhet inom oljeinstallationer och utbyggnad av stora olje- och gasfyndigheter | Tidigare auktoriserad revisor och partner vid PwC:s revisionspraktik i Göteborg, Sverige. Konsult för noterade och privata bolag inom intern kontroll och finansiell rapportering. |
| Andra styrelseuppdrag | – | – | Styrelseledamot i Göta Par Bricole, ett ordenssällskap i Göteborg, styrelseledamot i 1BC3 Brand AB |
| Aktier i Tethys Oil (per 31 december 2022) ¹ | 5 000 | – | 8 000 |
| Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2022) ¹ | – | – | – |
| Ersättning för styrelse och utskottsarbete (TSEK) ² | 800 | 395 | 420 |
| Oberoende i relation till Bolaget | Ja | Ja | Ja |
| Oberoende i relation till Bolagets större aktieägare | Ja | Ja | Ja |

1 Privat eller via bolag

2 Ersättning beslutad på årsstämma 2022



| Ledamot | Alexandra Herger | Magnus Nordin |
|--|--|--|
| Funktion | Styrelseledamot samt medlem i tekniska utskottet och ersättningsutskottet | Styrelseledamot och verkställande direktör |
| Invald | 2017 | 2001 |
| Födelseår | 1957 | 1956 |
| Nationalitet | USA | Sverige |
| Utbildning/bakgrund | BA Geology, Ohio Wesleyan University och Master studies Geology, University of Houston | Filosofie kandidat, Lunds universitet samt Master of Arts, University of California i Los Angeles, Kalifornien |
| Erfarenhet | VP Global Exploration på Marathon Oil, ledande befattningar på Shell och Enterprise Oil | Ledande befattningar i bolag inom oljesektorn. |
| Andra styrelseuppdrag | Styrelseledamot: Panoro Energy ASA och Tortoise Capital Advisors Ledamot: Women's Leadership Committee, Oil Council and Leadership Texas, Foundation for women's resources, medlem i nomineringskommittén för PGS ASA. | Styrelseledamot: Minotaurus AB, inklusive dotterbolag, och Minotaurus Energi AS |
| Aktier i Tethys Oil (per 31 december 2022) ¹ | – | 1 555 427 |
| Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2022) ¹ | – | 2020/23: 60,000 2021/24: 60,000 2022/25: 60,000 |
| Ersättning för styrelse och utskottsarbete (TSEK) ² | 400 | – |
| Oberoende i relation till Bolaget | Ja | Nej |
| Oberoende i relation till Bolagets större aktieägare | Ja | Ja |

1 Privat eller via bolag

2 Ersättning beslutad på årsstämma 2022

Ledning



Magnus Nordin

| | |
|----------------|--|
| Funktion | Styrelseledamot och verkställande direktör |
| Anställd sedan | 2004 |
| Utbildning | Filosofie kandidat, Lunds universitet samt Master of Arts, University of California i Los Angeles, Kalifornien |
| Födelseår | 1956 |
| Nationalitet | Sverige |
| Erfarenhet | Ledande befattningar i bolag inom oljesektorn |

Aktier i Tethys Oil (per 31 december 2022)* 1 555 427

Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2022)

| | |
|----------|--------|
| 2020/23: | 60 000 |
| 2021/24: | 60 000 |
| 2022/25: | 60 000 |



Petter Hjerstedt

| | |
|----------------|--|
| Funktion | Chief Financial Officer |
| Anställd sedan | 2016 |
| Utbildning | Finansiering och redovisning vid Linköpings Universitet |
| Födelseår | 1979 |
| Nationalitet | Sverige |
| Erfarenhet | Aktieanalytiker på SEB, Pareto Securities och Carnegie Investment Bank. Ekonomi och Investor Relations på PA Resources |

8 275

2020/23: 50 000
2021/24: 50 000
2022/25: 50 000



Camilla Hansén

| | |
|----------------|---|
| Funktion | Head of Legal |
| Anställd sedan | 2022 |
| Utbildning | Jur.kand samt företagsekonomi vid Stockholms Universitet |
| Födelseår | 1976 |
| Nationalitet | Sverige |
| Erfarenhet | Biträdande jurist på Linklaters Advokatbyrå. Head of M&A Legal på Nordea Bank Abp |

Aktier i Tethys Oil (per 31 december 2022)* –

Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2022) –



Fredrik Robelius

| | |
|----------------|--|
| Funktion | Chief Technical Officer |
| Anställd sedan | 2011 |
| Utbildning | Doktorsexamen inom teknisk fysik från Uppsala universitet samt examen inom petroleumteknik från Heriot-Watt University, Storbritannien |
| Födelseår | 1973 |
| Nationalitet | Sverige |
| Erfarenhet | Ingenjörstjänster inom energi på Fortum, petroleumingenjörstjänster inom Tanganyika Oil och Sinopec |

14 742

2020/23: 50 000
2021/24: 50 000
2022/25: 50 000

* Privat, via bolag eller pensionsförsäkring

Rapportering av betalningar till myndigheter 2022

Rapporten är upprättad i enlighet med ”Lag (2015:812) om rapportering av betalningar till myndigheter”. Rapporterade belopp avser direkta betalningar överstigande gränsvärdet om 860 000

kronor samt produktionsdelning och inkomstskatt för räkenskapsåret 2022 inom den koncern i vilken Tethys Oil AB (publ) (”Tethys Oil”) är moderbolag.

Per projekt

| Projekt | Produktionsdelning | | Inkomstskatt | Licenskostnader | Summa |
|-------------------------|--------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|
| | fat ('000) | USD ('000) | USD ('000) | USD ('000) | USD ('000) |
| <i>Oman</i> | | | | | |
| Block 3&4 | 1 964 | 129 059 | 59 487 | – | 188 545 |
| Block 49 | – | – | – | 250 | 250 |
| Block 56 | – | – | – | 350 | 350 |
| Block 58 | – | – | – | 350 | 350 |
| Summa Oman | 1 964 | 129 059 | 59 487 | 950 | 189 495 |
| Summa Tethys Oil | 1 964 | 129 059 | 59 487 | 950 | 189 495 |

Per myndighet

| | Produktionsdelning | | Inkomstskatt | Licenskostnader | Summa |
|--|--------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|
| | fat ('000) | USD ('000) | USD ('000) | USD ('000) | USD ('000) |
| Sultanatet Oman – Departementet för energi och mineraler | 1 964 | 129 059 | – | 300 | 129 359 |
| Sultanatet Oman – Finansdepartementet | – | – | 59 487 | 650 | 60 137 |
| Summa Oman | 1 964 | 129 059 | 59 487 | 950 | 189 495 |
| Summa Tethys Oil | 1 964 | 129 059 | 59 487 | 950 | 189 495 |

Produktionsdelning

Posten inkluderar icke kassaflödespåverkande skatter och ersättningar till mottagande stat/myndighet räknat i fat olja från Tethys Oils andel av produktionen. De angivna summorna är beräknade baserat på basis av produktionsberättigande och har värderats på basis av det rapporterade genomsnittspriset för perioden.

Inkomstskatt

Tethys Oils olja- och gasverksamheter i Oman styrs genom separata Exploration and Production Sharing Agreements (”EPSA”) för varje kontraktsområde. Enligt villkoren för respektive EPSA är Tethys Oil skyldigt att betala omansk inkomstskatt, vilken betalas i sin helhet för Tethys Oils räkning från statens andel av oljan.

För närvarande är Block 3&4 som enda producerande block det enda omanska EPSA där skatt erläggs. Då den slutgiltiga skatten fastställs efter kalenderårets utgång är Tethys Oils preliminära uppskattning av total omansk skatt erlagd för Tethys Oils räkning under 2022 MUSD 59,5 (MUSD 45,0). För mer information se not 14.

Licenskostnader

Avser kostnader för bibehållande av prospekteringslicens för Block 49, Block 56 och Block 58 beläget i Oman där betalning skett till Omans energi- och mineralministerium samt Omans finansministerium.

Förvaltningsberättelse

Koncernredovisningen för Tethys Oil Group (nedan kallad "Tethys Oil" eller "Koncernen") som den beskrivs i not 18, där Tethys Oil AB (publ) ("Bolaget") med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolaget, presenteras härmed för tolv månadersperioden som slutade den 31 december 2022. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden.

KONCERNENS VERKSAMHET

Tethys Oil är ett olje- och gasprospekterings- och produktionsbolag med fokus på landområden med kända oljefyndigheter i sultanatet Oman. Koncernen har sitt huvudkontor i Sverige och Bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY) sedan 2012.

Bolaget arbetar aktivt för att expandera verksamheten i Oman och omgivande regioner. Tethys Oils operativa strategi är att samtidigt prospektera, utvärdera och utveckla sina tillgångar, och möjliggöra finansiering av detta med kassaflöde från produktion. Affärsmodellen har resulterat i tillväxt i både produktion och reserver samt i aktieägarvärde över tid.

| Licenser & Avtal | Andel % | Fas | Utgångsdatum | Partners (operatör i fetstil) |
|------------------|------------------|---------------------------|------------------------|---|
| Block 3&4, Oman | 30 | Produktionsfas | Juli 2040 | CCED , Mitsui, Tethys Oil |
| Block 49, Oman | 100 ¹ | Initial prospekteringsfas | December 2023 | Tethys Oil |
| Block 56, Oman | 65 | Andra prospekteringsfas | December 2023 | Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj |
| Block 58, Oman | 100 | Initial prospekteringsfas | Juli 2024 ² | Tethys Oil |

1 Contingent final formal government approval

2 The one-year extension of the initial exploration phase was approved on 6 January 2023

VERKSAMHETSÖVERSIKT

Produktion

Koncernens rapporterade produktion kommer från Block 3&4 i Oman, där den genomsnittliga dagsproduktionen under 2022 uppgick till 9 940 fat per dag jämfört med 11 136 fat per dag under 2021. Koncernens rapporterade produktion minskade med 11 procent under 2022 jämfört med året innan och uppgick till 3,6 miljoner fat (4,1 miljoner fat). Produktionsminskningen 2022 beror på ett antal operativa problem under året. De främsta orsakerna till den svagare produktionsutvecklingen var begränsningar i anläggningsprestanda, särskilt de anläggningar som är relaterade till vattenhantering, och flödesledning. Detta har hindrat nyborrade brunnar från att bidra till den totala produktionen. Dessutom var Anan-fältet och några nyborrade brunnar på Block 4 en besvikelse och de bidrog mindre än väntat.

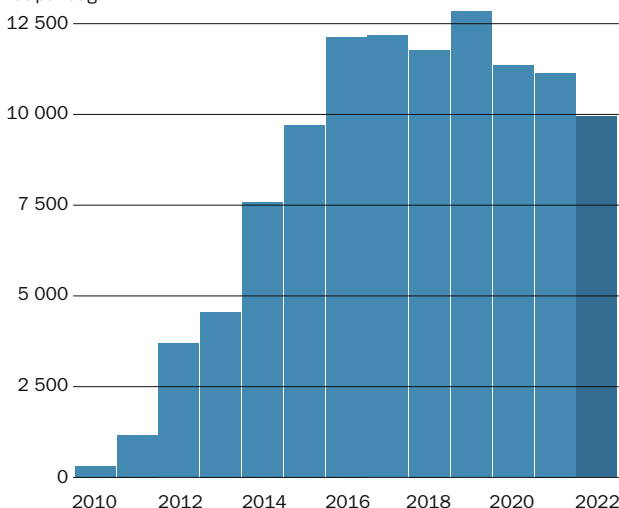
Huvudfokus på Block 3&4 under 2022 var ett åtgärdsprogram för att motverka de olika produktionsrelaterade problemen. Programmet omfattade byte av äldre flödesledning och vissa andra ledningar samt åtgärder på vattenhanteringsanläggningarna för att öka produktionen från brunnar med högre andel vatten. Bland annat gjordes en uppgradering av systemet för injektion av producerat vatten (PWRI) vid den centrala Saiwanstationen på Block 4. Uppgraderingen omfattade nya pumpar och byte av vattenledningar – en viktig del av arbetet med att få bort flaskhalsarna i produktionen på Block 4. Det skulle möjliggöra högre produktion både från befintliga brunnar med hög andel vatten och från nyborrade brunnar i framtiden, men uppgraderingen resulterade i

en tillfällig produktionsminskning när ett antal brunnar periodvis behövde stängas ner.

Under 2021 borrades endast 14 nya brunnar på Block 3&4, ett antal som ökade till 36 år 2022. Med en fjärde borrhög som sattes i drift under tredje kvartalet fortsatte borrhögaktiviteten att öka under fjärde kvartalet och kommer att fortsätta i samma riktning under 2023 när totalt 47 nya brunnar planeras.

Genomsnittlig daglig produktion netto till Tethys Oil, årsvis

fat per dag



Prospektering och utvärdering per block

Block 3&4

Liksom 2021 borrades två prospekteringsbrunnar 2022 på Block 3&4, Hamdah-1 och Ahad-1, och fyra till planeras under 2023.

Hamdah-1 var årets första prospekteringsbrunn. Den borrades under första kvartalet och syftade till att påvisa en utbredning av prospekteringskonceptet i områdets Khufai-skikt, men ingen olja påträffades. Under fjärde kvartalet borrades den andra prospekteringsbrunnen 2022, Ahad-1. Ahad-1, som ligger cirka fem kilometer sydost om Shahd B-fältet på Block 4, riktade sig mot Barik- och Lower Al Bashair-formationerna, men liksom vid Hamdah-1 tidigare under året uppträcktes ingen olja.

Som ett led i fortsättningen av prospekteringsprogrammet planeras borrning av ytterligare tre prospekteringsbrunnar under första kvartalet 2023, Elaf-1, Rahbah-1 och Jari-1. Elaf-1, som ligger cirka åtta kilometer nordväst om Ulfa-1, riktar sig mot Khufai- och Buah-formationerna medan Rahbah-1 ligger cirka sju kilometer sydost om Ulfa-fältet, och riktar sig mot formationerna Khufai, Buah och Barik. I södra delen av Block 4 kommer Jari-1 att rikta in sig på en målformation från kryogeniumperioden i närheten av där Luja-1 borrades 2019 och bekräftade oljeförekomst i området. Framgångsrik borrning kommer sannolikt att uppgradera flera prospekt i ett område som har betydande potentiell resursvolym.

Partnerskapet Block 3&4 har som mål att täcka in 100 procent av de potentiellt intressanta områdena på blocken med 3D-seismik före utgången av 2024. Under 2022 var insamlingen av seismiska data inriktad på södra delen av Block 4 där ett område på 3 500 km² ska täckas in, ett arbete som var till nästan hälften genomfört den 31 december 2022.

Block 49

Under andra kvartalet 2022 beviljades Tethys Oil en förlängning med 18 månader av den initiala prospekteringsfasen på Block 49. Förlängningen löper ut i december 2023. I och med denna förlängning blev det primära fokuset för arbetsprogrammet Block 49 under 2022 först att analysera och senare påbörja förberedelserna för återinträde. Vidare planeras under 2023 nya tester för Thameen-1 som borrades 2021.

Loggarna från Thameen-1 visade på en mer än 30 meter hög kolvätecolumn i Hasirahs sandstenslager. Vid flödestester kunde dock inga flöden av kolväten till ytan uppmätas. Vid efterföljande analyser av bland annat prover av reservoarbergarten från borrhävar av hålets sida påvisades att Hashiralagret är tätt och i praktiken ogenomträngligt trots bra porositet. Vidare analys antyder att kolväten skulle kunna flöda om reservoarberget spräcks artificiellt. Därför planeras ett återinträde med nya tester för brunnen under andra kvartalet 2023, denna gång med hydraulisk spräckning. Pågående förberedelser fokuserar på designen av den hydrauliska spräckningen, anskaffning av material och tjänster samt förberedelser vid borrhävarplatsen. Om aktiviteterna framgångsrikt flödar kolväten till ytan skulle det innebära att det osäkra prospektet Thameen-1 blir ett fynd och därmed kommer att styra Bolagets väg framåt i form av en andra prospekteringsfas.

Block 56

Fokus på Block 56 för 2022 delades mellan i första hand utvärdering i Al Jumud-området i den nordvästra delen av Blocket och prospektering i det centrala området längre söderut.

I början av 2022 utförde Tethys Oil den horisontella borrningen Al Jumud-2 med positiva resultat och ett initialt flöde på cirka 700 fat olja per dag, vilket bekräftar företagets modell av fyndet. Efter de positiva resultaten utökades fyndets utvärderingsprogram med ytterligare två brunnar, Al Jumud-3 och -4, under tredje kvartalet 2022. Totalt riktar sig Al Jumud-2, -3 och -4 mot strukturens nordvästra, nordöstra respektive södra områden och täcker in en betydande del av fyndet.

Parallellt med borrningen påbörjades förberedelser för ett längre produktionstest ("EWT", extended well test) med det primära syftet att fastställa resursvolymen och produktionsförmågan för Al Jumud-fyndet. Produktionstestet var ursprungligen planerat att starta 2022 men försenades på grund av certifieringsprocessen och installationen av mätsystemet och dess programvara tog längre tid än förväntat. Mätsystemet är nödvändig för att kunna exportera oljan genom produktionsanläggningen vid Simsim på Block 6, som tillhör Petroleum Development Oman (PDO). Oljan ska transporteras dit med lastbil från produktionsanläggningen Al Jumud-2. Den slutliga certifieringen och installationen av mätsystemet slutfördes under första kvartalet 2023, varefter testet förväntas påbörjas i slutet av mars.

Utöver de tre brunnarna på Al Jumud-fyndet borrades under första kvartalet 2022 ytterligare två prospekteringsbrunnar på Block 56 i andra delar av Al Jumud-området. I prospekteringsbrunnen Sahab-1 flödade inte någon olja till ytan under testet. Den har efter ytterligare analys under fjärde kvartalet bedömts vara oekonomisk och kommer inte att bli föremål för ytterligare arbete. Produktionstesten på Sarha-3 inleddes under andra kvartalet med det första och djupaste av tre skikt – Kareem-sandstenen – och noterade ett flöde på ca 20 fat olja per dag med en API om 15 grader och hög viskositet. För att fortsätta testningen av de återstående två skikten, sandstensskikten Khalata och Gharif, krävs anskaffning av en underhållsrigg och ytterligare testning har pausats eftersom de längre produktionstesten (EWT) prioriteras.

Det centrala området på Blocket uppskattas, baserat på äldre seismiska data och resultat från tidigare borrade prospekteringsbrunnar, innehålla cirka 50 miljoner fat i oriskade resurser. För att ytterligare undersöka områdets potential samlades seismiska data in från en yta av cirka 2 000 km² under första kvartalet 2022. Därefter påbörjades bearbetning och senare tolkning av 3D-data. Tolkningen kommer att avslöja närmare detaljer om de potentiella volymerna i området och den förväntas vara klar under andra kvartalet 2023. Utifrån de tolkade uppgifterna ska en detaljerad process för att identifiera borrhävar prospekt genomföras, varefter flera borrhävar prospekt kommer att fastställas inför en planerad prospekteringsbrunn under andra halvåret 2023.

Block 58

År 2022 bedrev Tethys Oil prospekteringsverksamhet på två olika delar av Blocken Fahd och South Lahan. I Fahd-området, på Blockets nordöstra hörn, slutfördes identifieringen av borrhävar prospekt under fjärde kvartalet 2022 och volymberäkningarna färdigställdes. Processen avslutades med identifiering av tre prospekt,

vilka sammanlagt uppskattas omfatta oriskade prospektiva resurser om 184 miljoner fat olja i formationerna Buah, Khufai och Ara. Analysen av den färdiga prospektinventeringen kommer att fortsätta under 2023. Baserat på resultaten kommer placeringen av den första prospekteringsbrunnen på Blocket att fastställas för en planerad borrning under tredje kvartalet.

I South Lahan har fokus legat på bearbetning och tolkning av den 450 km² 3D-seismik som samlades in i slutet av 2021. Tolkningsarbetet 2022 gav uppmuntrande resultat och borrhbara prospekt förväntas under första halvåret 2023.

Reserver och betingade resurser

Oman, Block 3&4

Tethys Oils oljereserver i Block 3&4 i Oman per 31 december 2022 uppgick till 23 901 tusen fat ("mbo") i bevisade och sannolika reserver (2P). Reserversättningsgraden 2P för 2022 uppgår till 37 procent. Därtill uppgår Tethys Oils betingade oljeresurser i Oman till 14 623 mbo i 2C betingade resurser. Reserverna för årsslutet 2022 och 2021 granskats av den oberoende kvalificerade revisorn av oljetillgångar ERC Equipoise Limited ("ERCE").

Tilläggen och uppdateringar inkluderar överföring av betingade resurser till reserver från Ulfa- och Saiwan Eastfälten. Uppdateringarna inkluderar även nettot av positiva revideringar på fälten Farha South och Saiwan och negativa revideringar på Shahd och Ananfälten.

Baserat på ERCE:s modell och nuvarande oljeprisuppskattningar uppgår Tethys Oils andel av reserverna efter statens andel (net entitlement) till 7 182 mbo i 1P, 10 446 mbo i 2P och 14 017 mbo i 3P.

Utöver reserverna publicerar Tethys Oil även betingade resurser. Huvuddelen av de uppskattade betingade resurserna avser Ulfa-Samha- och Erfanfälten med ett bidrag från förlängningar från Shahdfälten. Att utveckla de betingade resurserna, och därmed konvertera dem till reserver, är betingat av resultaten från pågående utvärderingsprogram samt ett åtagande arbetsprogram och en budget för att utveckla dessa resurser.

Rapporterna är framtagna enligt 2018 Petroleum Resources Management System (PRMS2018), sponsored by the Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Council (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG), Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE), Society of Exploration Geophysicists (SEG), Society of Petrophysicists and Well Log Analysts, (SPWLA), och the European Association of Geoscientists & Engineers (EAGE).

Utveckling av reserver, Block 3&4 (granskade)

| mbo | 1P | 2P | 3P |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| Summa 31 december 2021 | 16 645 | 26 174 | 38 449 |
| Produktion 2022 | -3 628 | -3 628 | -3 628 |
| Tillägg och uppdateringar | 1 023 | 1 356 | 1 390 |
| Summa 31 december 2022 | 14 040 | 23 901 | 36 211 |
| Reserversättningsgrad, % | 28% | 37% | 38% |

Betingade resurser, Block 3&4 (granskade)

| mbo | 1C | 2C | 3C |
|-------------------------------|--------------|---------------|---------------|
| Summa 31 december 2022 | 4 994 | 14 623 | 31 089 |

Guidning produktion och operativa kostnader 2023

Tethys Oil bedömer att den genomsnittliga dagsproduktionen för helåret 2023 kommer att hamna inom intervallet 9 000–10 000 fat per dag. Under nuvarande omständigheter förväntas inte några produktionsbegränsningar från OPEC+ påverka produktionen. Fluktuationer från det årliga genomsnittet för produktionen förväntas på månadsbasis. Operativa kostnader per fat för 2023 förväntas bli USD 14,5 (+/- 1,0 per fat).

FINANSIELL ÖVERSIKT

Andel av produktionen

Villkoren i prospekterings- och produktionsdelningsavtalet (Exploration and Production Sharing Agreement "EPSA") för Block 3&4 medger partnerskapet på Block 3&4 att erhålla kostnadsersättning upp till 40 procent av den totala oljeproduktionen på årsbasis, vilket benämns "Cost Oil". Efter avdrag för Cost Oil delas resterande oljeproduktion 80/20 mellan staten ("statens andel") och partnerskapet. Om kostnaderna under en period överstiger det maximala 40 procent av produktionen, överförs dessa överstigande kostnader till en så kallad "Cost Pool", och kan återvinnas i framtida perioder. Om det inte finns kostnader att återvinna erhåller partnerskapet 20 procent av den producerade oljan. Villkoren i produktionsdelningsavtalet innebär därmed att partnerskapets andel av produktionen, efter statens andel, ligger i intervallet 20–52 procent, beroende på tillgänglig kostnadsersättning.

Under 2022 återvanns alla återvinningsbara kostnader och per den 31 december 2022 fanns ingen icke-återvunnen kostnad i Cost Pool för Block 3&4 (31 december 2021: MUSD –). Produktionsandelen för 2022 uppgick till 46 procent (2021: 44 procent) av produktionen. Per den 31 december 2022 var Tethys Oils nettoandel av Cost Pool MUSD – (MUSD –).

Intäkter och försäljning

Under 2022 sålde Tethys Oil 1 585 534 fat olja från Block 3&4 i Oman, vilket motsvarar en minskning med 12 procent jämfört med 2021 då 1 808 857 fat olja såldes. Minskningen av mängden såld olja beror på den lägre produktionen utöver överuttagspositionen 2021 som övergick till en underuttagsposition i slutet av 2022.

Intäkterna från oljeförsäljningen 2022 uppgick till MUSD 149,4 (MUSD 113,5), motsvarande en ökning med 32 procent jämfört med 2021. Intäktsökningen drevs av en 50-procentig ökning av erhållet oljepris som motverkade de lägre försäljningsvolymerna. Det erhållna oljepriset uppgick till USD 94,2 per fat (2021 USD 62,8).

Övergången till en underuttagsposition på 66 961 fat från en överuttagsposition på 11 886 i slutet av 2021 och ett ökat oljepris resulterade i en justering på MUSD 7,1 (MUSD –0,8). Justeringen för underutttag (överutttag) tillsammans med intäkter uppgår till ett värde på intäkter och övriga inkomster på MUSD 156,5, en ökning med 39 procent 2022 jämfört med MUSD 112,7 under 2021.

Intäkter och övriga inkomster

| | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Såld olja, fat | 1 585 534 | 1 808 857 | 2 317 875 | 2 259 849 | 2 163 148 |
| Förändring underuttag (+) och överuttag (-), fat | 78 829 | -8 717 | -160 490 | 123 238 | 70 174 |
| Produktion, netto, efter statens andel, fat | 1 664 363 | 1 800 140 | 2 157 385 | 2 383 086 | 2 233 322 |
| Erhållet oljepris per fat, USD | 94,2 | 62,8 | 47,7 | 64,2 | 70,5 |
| Intäkter, MUSD | 149,4 | 113,5 | 110,7 | 145,0 | 152,6 |
| Förändring underuttag (+) och överuttag (-), MUSD | 7,1 | -0,8 | -9,6 | 5,8 | 4,7 |
| Intäkter och övriga inkomster, MUSD | 156,5 | 112,7 | 101,1 | 150,8 | 157,3 |

Volymerna för oljeförsäljningen nomineras två till tre månader i förväg och baseras inte på faktisk produktion under en månad. Detta får till följd att försäljningsvolymerna kan vara högre eller lägre än producerade volymer. När försäljningsvolymen överstiger antalet producerade fat resulterar det i en överuttagsposition och omvänt uppstår en underuttagsposition. Under året övergick koncernen från en överuttagsposition från 11 886 fat vid slutet av 2021 till en underuttagsposition på 66 961 fat den 31 december 2022. Värderingen av både över- och underuttag baseras på marknadspriset på balansdagen.

Tethys Oil säljer all olja från Block 3&4 på månadsbasis till Mitsui Energy Trading Singapore, en del av Mitsui & Co Ltd. Tethys Oils försäljningspris baseras på det officiella försäljningspriset (OSP) som fastställts av sultanatet Omans departement för energi och mineraler, förutom handels- och kvalitetsjusteringar. OSP beräknas som det månatliga genomsnittet av tvåmånaderstermspriset (två månader till leverans) för Oman Export blend på Dubai Mercantile Exchange.

Operativa kostnader

| | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Produktionskostnader, MUSD | 33,5 | 31,0 | 29,6 | 37,1 | 32,8 |
| Renovering av brunnar, MUSD | 5,0 | 2,9 | 3,1 | 4,1 | 2,8 |
| Operatörens administrationskostnader | 11,6 | 9,9 | 10,7 | 10,4 | 10,3 |
| Summa operativa kostnader, MUSD | 50,1 | 43,8 | 43,4 | 51,6 | 45,9 |
| Operativa kostnader per fat, USD | 13,8 | 10,8 | 10,5 | 11,0 | 10,7 |

Produktionskostnader är hänförliga till oljeproduktionen på Block 3&4 och består av kostnader för transporttariffer, energi, förbrukningsvaror, fältpersonal och underhåll. Renoveringsborrningar och underhåll i borrhålen är hänförliga till arbeten nere i borrhålen och till utbyten av elektriska dränkbara pumpar. Operatörens administrationskostnader avser administrationen samt operatörens fasta kostnader.

Produktionskostnader, kostnader för renoveringsarbete och operatörens administrationskostnader utgör tillsammans operativa kostnader, vilka under 2022 uppgick till MUSD 50,1 (MUSD 43,8), en ökning med 14 procent jämfört med 2021. Ökningen beror främst på dyrare renoveringsborrningar, i sin tur beroende på brist

på riggar och högre produktionskostnader, främst på grund av de ökade bränslepriserna.

Avskrivningar

| | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|----------------------------|------|------|------|------|------|
| Avskrivningar, MUSD | 40,5 | 41,2 | 44,5 | 47,6 | 45,9 |
| Avskrivningar per fat, USD | 11,2 | 10,1 | 10,7 | 10,2 | 10,7 |

Avskrivningarna består av två komponenter: Dels en linjär avskrivning, dels en avskrivning som är kopplad till antalet producerade fat under perioden. Avskrivningarna under 2022 uppgick till MUSD 40,5 (MUSD 41,2). De minskade avskrivningarna beror på lägre produktion. Avskrivningarna avser Block 3&4 och en nedskrivning hänförlig till leasing enligt IFRS 16 på MUSD 0,3.

Netback

| USD/bbl | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|
| Netback Block 3&4 | | | | | |
| Värdet på producerad olja (genomsnittligt OSP) | 95,3 | 64,1 | 47,2 | 63,6 | 69,8 |
| Statens andel | -51,6 | -35,7 | -22,7 | -31,3 | -33,5 |
| Värde av produktionsandel efter statens andel | 43,7 | 28,4 | 24,6 | 32,4 | 36,3 |
| Operativa kostnader | -13,8 | -10,8 | -10,5 | -11,0 | -10,7 |
| Netback | 29,9 | 17,6 | 14,1 | 21,4 | 25,6 |
| Capex | -17,5 | -7,5 | -9,4 | -11,5 | -11,7 |
| Netback (netto efter capex) | 12,4 | 10,1 | 4,7 | 9,8 | 13,9 |

Ökningen av Netback per fat under 2022 beror på det högre erhållna oljepriset och den högre produktionsandelen. Ökningen av Netback (netto efter capex) är enbart ett resultat av det högre oljepriset då produktionsandelen stod i relation till ökade investeringar.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick under 2022 till MUSD 4,5 (MUSD 4,1) och är huvudsakligen relaterade till nedskrivning av tre torra prospekteringsbrunnar på Block 3&4, Mubash'er, Ahad-1 och Hamdah-1, samt Sahab-1 brunnen på Block 56. Prospekterings- och utvärderingskostnader kapitaliseras när de uppstår och är föremål för återkommande utvärdering. Torra eller oeko-

nomiska brunnar kostnadsförs när återvinning av kostnaderna bedöms som osannolik.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till MUSD 7,3 för 2022 jämfört med MUSD 7,5 under 2021. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och externa tjänster.

Finansiella poster – Netto

De finansiella posterna, netto, uppgick under 2022 till MUSD 4,7 (MUSD 0,6) och påverkades av nettovinster från valutakursrörelser till följd av den amerikanska dollarns förstärkning mot svenska kronan. Omräkningsdifferenser som uppstår på lånen mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande.

Skatt

Tethys Oils olje- och gasverksamheter i Oman är underställda separata Exploration and Production Sharing Agreements ("EPSA") för varje licens, varvid Tethys Oil erhåller sin andel av oljan efter statens andel. Enligt villkoren för respektive EPSA är Tethys Oil skyldigt att betala omansk inkomstskatt, vilken för Tethys Oils räkning i sin helhet betalas från statens andel av oljan. Effekten av dessa skatter nettoredovisas gentemot intäkter och övriga inkomster i resultaträkningen.

För närvarande är Block 3&4 den enda omanska EPSA där skatt ska betalas. Då den slutgiltiga skatten fastställs efter kalenderårets utgång är Tethys Oils preliminära uppskattning av total omansk skatt för Tethys Oils räkning under 2022 MUSD 59,5 (MUSD 45,0). Inkomstskatt om MUSD 0,6 i Gibraltar redovisades i resultaträkningen för det fjärde kvartalet. Mer information om Tethys Oils inkomstskatt återfinns i not 14.

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt för 2022 på MUSD 58,3 (MUSD 16,7), vilket motsvarar ett resultat per aktie på USD 1,79 (USD 0,51). Resultatet för 2022 ökade jämfört med 2021 på grund av högre oljepriser.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per 31 december 2022 uppgick till MUSD 41,5 jämfört med MUSD 68,6 per 31 december 2021.

I maj 2022 utbetalades utdelning om SEK 2,00 per aktie till aktieägarna – utdelningen uppgick totalt till MUSD 6,6. Vidare distribuerades en extraordinär kapitalöverföring om SEK 5,00 per aktie, sammanlagt MUSD 16,2, till aktieägarna genom ett obligatoriskt aktieinlösenprogram.

För den tolv månadersperiod som avslutades den 31 december 2022 uppgick kassaflödet från den löpande verksamheten till 87,0 (MUSD 64,9). Kassaflödet från investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till MUSD 89,1 (MUSD 35,2). För 2022 uppgick fritt kassaflöde (kassaflöde från den löpande verksamheten minus investeringar) till MUSD -2,3 (MUSD 29,7).

Tethys Oils pågående verksamhet på Block 3&4, Block 49, Block 56 och Block 58 i Oman, inklusive investeringsprogram, och annorstädes förväntas finansieras med kassaflöde från den löpande verksamheten och tillgängliga medel.

Investeringar och arbetsprogram

Under 2022 investerades sammanlagt MUSD 89,1 i olje- och gastillgångar, att jämföras med MUSD 35,2 under 2021. År 2022 var investeringar på 63,4 MUSD relaterade till Block 3&4, 0,4 MUSD till Block 49, 23,9 MUSD till Block 56 och 1,4 MUSD till Block 58. Den ökade investeringen på Block 3&4 berodde främst på ett mer omfattande borrhprogram för utvärderings- och utvecklingsbrunnar. Dessutom växte alla anläggningsutbyggnadsprojekt kraftigt. De ökade utgifterna för block 56 beror på att 5 brunnar borrades.

| Land/tillgång, MUSD | Redovisat värde 31 dec 2022 | Investeringar jan-dec 2022 | Redovisat värde 31 dec 2021 | Investeringar jan-dec 2021 |
|---------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|
| Oman, Block 3&4 | 198,5 | 63,4 | 180,9 | 30,4 |
| Oman, Block 49 | 0,6 | 0,4 | 0,4 | -7,9 |
| Oman, Block 56 | 38,9 | 23,9 | 16,7 | 7,9 |
| Oman, Block 58 | 8,0 | 1,4 | 6,6 | 4,8 |
| Nya projekt | 0,1 | - | 0,3 | - |
| Summa | 246,1 | 89,1 | 204,9 | 35,2 |

| Investeringar, Block 3&4, MUSD | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Borring | 30,1 | 17,6 | 19,4 | 25,0 | 25,5 |
| Geologi och geofysik | 13,4 | 4,1 | 9,2 | 10,1 | 11,2 |
| Infrastruktur | 19,9 | 8,7 | 10,2 | 18,9 | 13,7 |
| Summa investeringar, Block 3&4 | 63,4 | 30,4 | 38,8 | 54,0 | 50,4 |

Investeringar och arbetsprogram 2023

Tethys Oils förväntade investeringar i olje- och gastillgångar under 2023 uppgår till MUSD 85–95.

Ökningen av olje- och gasinvesteringar jämfört med 2022 (MUSD: 89) är ett resultat av en kombination av uppskjutna utgifter från 2022 samt ett utökat arbetsprogram för Block 3&4. Majoriteten av olje- och gasinvesteringar, inklusive tillhörande kassaflödesdefekter, relaterade till de block där Tethys Oil är operatör förväntas uppstå under andra halvåret 2023.

Investeringar på Block 3&4 förväntas bli MUSD 65–75 (MUSD 63,4). Utgifterna speglar utökade borrhaktiviteter med, främst produktionsbrunnar samt borrhningar från tidigare år.

Block 49 förväntas under 2023 ha utgifter om MUSD 1,5 (MUSD 0,4) som rör återinträdet och de nya testerna i Thameen-1 med tillhörande hydraulisk spräckning.

På Block 56 förväntar sig Tethys Oil att under 2023 investera, inklusive investeringsavtal med övriga partners på Blocket, MUSD 8,0 (MUSD 23,8). Investeringarna gäller främst den planerade prospekteringsborrningen på det centrala området av Blocket samt det längre produktionstestet av tre brunnar i Al Jumd.

På Block 58 förväntar sig Tethys Oil att investera totalt MUSD 10,5 (MUSD 1,4). Investeringarna rör främst prospekteringsborrningen i Fahd.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat efter skatt på MSEK 294,2 för helåret 2022, jämfört med MSEK 360,9 för 2021. Administrationskostnaderna 2022 uppgick till MSEK 49,7 jämfört med MSEK 40,2 för 2021. Nettot av finansiella poster uppgick till MSEK 327,9 under 2022 jämfört med MSEK 386,5 under 2021. Utdelningar från dotterbolag uppgående till 250,5 MSEK och valutakursdifferenser hänförliga till bolagsinterna lån var huvudorsaken till nettot av finansiella poster.

ÖVRIG INFORMATION

Väsentliga avtal och åtaganden

I Tethys Oils olje- och gasverksamhet finns två huvudkategorier av avtal: en som reglerar förhållandet till värdnationen och en som reglerar förhållandet till samarbetspartners.

Avtalen som reglerar förhållandet till värdnationer kan ta sig olika former beroende på landets licensiering och skattesystem. I fallet gällande Tethys Oil och Oman regleras förhållandet genom EPSA – Exploration and Production Sharing Agreements (på svenska PSA – Prospekterings- och produktionsdelningsavtal). Tethys Oil innehar andelar direkt genom ovannämnda avtal i Oman. Avtalen med värdnationer har en tidsbegränsning och är normalt uppdelade i väldefinierade tidsperioder. Finansiella åtaganden och arbetsåtaganden är i normalfallet kopplade till dessa olika tidsperioder. Tethys Oil har uppfyllt sina åtaganden på Block 3&4 och på Block 49. På Block 58 består det initiala arbetsprogrammet under den första prospekteringsperioden bland annat av geologiska studier, insamling och bearbetning av seismiska data samt prospekteringsborrning. På Block 56 inkluderar den andra prospekteringsperioden ett åtagande om 3D-seismik och borrning av en prospekteringsbrunn.

Avtalen som reglerar förhållandet med samarbetspartners kallas Joint Operating Agreements ("JOA"). Tethys Oil har JOA-avtal med alla sina samarbetspartners.

Utöver ovannämnda avtal, finns inga andra avtal eller liknande omständigheter som har avgörande betydelse för koncernens verksamhet eller lönsamhet.

Styrelse

Vid årsstämman den 18 maj 2022 återvaldes Robert Anderson, Alexandra Herger, Magnus Nordin, Per Seime och Klas Brand. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Per Seime till styrelseordförande. Styrelsearbetet följer etablerade rutiner som fördelar arbetet mellan styrelsen och verkställande direktören. Arbetsordningen utvärderas årligen och justeras när så bedöms lämpligt. Styrelsen hade 14 möten under 2022. De fem ledamöterna av styrelsen har bestått av fyra oberoende ledamöter samt den verkställande direktören. Styrelsen har tre utskott – revisionsutskottet, ersättningsutskottet och tekniska utskottet. Klas Brand är ordförande i revisionsutskottet, Per Seime är ordförande i ersättningsutskottet och Rob Anderson är ordförande i tekniska utskottet.

Organisation

Vid slutet av året hade Tethys Oil ett genomsnittligt antal heltidsanställda på 29 (26). Av dessa var 11 (10) kvinnor. Utöver detta

har Tethys Oil ett antal konsulter och kontraktsanställda som arbetar i verksamheten.

Ersättningsriktlinjer 2022

De tidigare riktlinjerna godkändes av årsstämman 2020. Ändringarna som är gjorda är mestadels språkliga och görs för att förenkla riktlinjerna. Vidare har ändringar gjorts rörande avgångsvederlag vid en ägandeförändring i Bolaget.

Bolaget har inte mottagit några kommentarer på riktlinjerna från aktieägare.

Dessa riktlinjer är inte tillämpliga på ersättning som beslutas eller godkänns av bolagsstämman och ska endast tillämpas på ersättning som avtalas eller omförhandlas efter årsstämman 2022.

Tillämpning av riktlinjerna

Dessa riktlinjer är tillämpliga på ersättning till ledande befattningshavare och till styrelseledamöter om ersättning utgår för utfört arbete som inte ingår i det normala styrelsearbetet (exempelvis med anledning av ett anställningsavtal eller ett konsultavtal). Bolagets ledande befattningshavare är, per dagen för dessa riktlinjer, den verkställande direktören, CFO och CTO.

Dessa riktlinjer utgör en ram för sådan ersättning till ledande befattningshavare som styrelsen får besluta om.

Grundläggande ersättningsprinciper

Koncernens affärsstrategi är i korta drag att skapa aktieägarvärde över hela det s.k. upstreamområdets livscykel med prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion. En grundsats i koncernens affärsmodell är att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt vis. Ytterligare information om koncernens strategiska prioriteringar finns tillgänglig i koncernens årsredovisningar och på Bolagets webbplats: (www.tethysoil.com).

Bolagets ersättningsprinciper ska syfta till att tillförsäkra ansvarsfulla och hållbara ersättningsstrukturer som understödjer Bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbara affärsverksamhet samt främjar koncernens marknadsposition och ökar aktieägarvärdet. För att tillgodose dessa ändamål ska ersättningar och andra anställningsvillkor möjliggöra för koncernen att rekrytera och behålla kvalificerade ledande befattningshavare till en rimlig kostnad. Ersättningen ska vara marknadsmässig samt baserad på övergripande principer avseende prestation, konkurrenskraftighet och skälighet.

Vid beredningen av huruvida dessa riktlinjer och de begränsningar som följer härav är skäligen har styrelsen (inbegripet ersättningsutskottet) beaktat den totala ersättningen till Bolagets anställda, inklusive ersättningens olika komponenter samt dess ökning och utveckling över tid.

Beträffande anställningsförhållanden som lyder under andra regler än svenska kan anpassningar göras för att följa sådana tvingande regler eller fast lokal praxis, varvid dessa riktlinjers övergripande syfte så långt som möjligt ska tillgodoses.

Former av ersättning

Den ersättning som omfattas av dessa riktlinjer kan bestå av grundlön, rörlig lön, pensionsförmåner, övriga förmåner och avgångsvederlag. I tillägg härtill kan bolagsstämman även besluta om bland annat långsiktiga incitamentsprogram i vilka ledande befattningshavare kan delta.

Principer för grundlön

Grundlönen ska vara marknadsmässig, konkurrenskraftig samt baseras på tjänstens omfattning och det ansvar som är förenat med densamma. Därtill ska varje ledande befattningshavares kompetens, erfarenhet och prestation beaktas.

Under antagande att maximal rörlig lön samt maximala pensionsförmåner och övriga förmåner utgår förväntas grundlönen att uppgå till maximalt 45 procent av den totala ersättningen. Om rörlig lön, pensionsförmåner eller övriga förmåner inte utgår kommer grundlönen att utgöra hela den totala ersättningen.

Principer för rörlig lön

Rörlig lön, dvs. kontantbonus, ska baseras på ett antal förutbestämda och mätbara prestationsrelaterade kriterier som speglar drivkrafter som främjar Bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbara affärsverksamhet. Kriterierna innefattar (men är inte begränsade till) hälsa, säkerhet och miljö (HSE), produktion, reserversättning, affärsutveckling, finansiell utveckling samt individuell prestation.

En utvärdering av i vilken utsträckning kriterierna för rörlig lön har uppfyllts ska göras årligen i samband med offentliggörandet av bokslutskommunikén avseende respektive räkenskapsår och baseras på en utvärdering av varje ledande befattningshavares uppfyllande av prestationskriterierna såsom dessa är beskrivna i de enskilda prestationsmålen.

Utbetalning av rörlig lön ska vara villkorad av att ledande befattningshavare förblir anställda under hela kvalificeringsperioden.

Rörlig lön ska endast vara pensionsgrundande för det fall det krävs enligt tvingande bestämmelser i tillämpliga kollektivavtal.

Rörlig lön får uppgå till ett belopp motsvarande maximalt tolv månaders grundlön och förväntas därmed att uppgå till maximalt 50 procent av den totala ersättningen.

Principer för pensionsförmåner

Pensionsförmåner ska vara premiebestämda och baseras på hela grundlönen samt vara individuella, dock förutsatt att inte annat följer av tvingande bestämmelser i tillämpliga kollektivavtal.

Pensionsförmåner får uppgå till maximalt 30 procent av grundlönen och förväntas därmed att uppgå till maximalt 25 procent av den totala ersättningen.

Principer för övriga förmåner

Övriga förmåner ska vara marknadsmässiga och underlätta för ledande befattningshavare att utföra sina arbetsuppgifter. Sådana förmåner kan utgöras av bland annat livförsäkring, sjukvårdsförsäkring etc.

Premier och andra kostnader hänförliga till övriga förmåner får uppgå till maximalt fem procent av grundlönen och förväntas därmed att uppgå till maximalt fem procent av den totala ersättningen.

Ersättning under uppsägningstid och avgångsvederlag

Uppsägningstiden vid uppsägning av den verkställande direktören ska inte överstiga tolv månader och uppsägningstiden vid uppsägning av övriga ledande befattningshavare ska inte överstiga nio månader.

En ömsesidig uppsägningstid om tolv månader gäller mellan Bolaget och den verkställande direktören samt upp till nio månader mellan Bolaget och övriga ledande befattningshavare.

Avgångsvederlag till den verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare ska inte överstiga ett belopp motsvarande tolv månaders bruttogrundlön, förutsatt att anställningen sägs upp av Bolaget. För det fall en ledande befattningshavare säger upp sin anställning ska inget avgångsvederlag utgå.

Oaktat det ovanstående kan verkställande direktör eller andra ledande befattningshavare, i händelse av en ägarförändring i Bolaget, erhålla avgångsvederlag som överstiger tolv månaders grundlön och den ledande befattningshavaren kan erhålla avgångsvederlag även om den ledande befattningshavaren säger upp sin anställning förutsatt att summan av lön som betalas under uppsägningstiden och avgångsvederlaget inte överstiger ett belopp motsvarandes 24 månaders bruttogrundlön.

Inom ramen för dessa riktlinjer ska en ägarförändring avse alla händelser varigenom en part (eller en grupp av parter som agerar tillsammans) direkt eller indirekt kontrollerar mer än 51 procent av aktierna eller rösterna i Bolaget (t.ex. till följd av ett publikt uppköpserbjudande).

Principer för viss ersättning till styrelseledamöter

För det fall styrelseledamöter utför arbete för Bolaget som inte ingår i det normala styrelsearbetet kan marknadsmässigt konsultervode utgå i tillägg till det styrelsearvode som har beslutats av bolagsstämman. Valberedningen har i uppdrag att föreslå ett ramverk, om något, för sådan ersättning som ska godkännas av årsstämman.

Långsiktiga incitamentsprogram

Dessa riktlinjer omfattar inte ersättning som beslutas av bolagsstämman. Följaktligen tillämpas inte dessa riktlinjer på Bolagets långsiktiga incitamentsprogram som beslutas av bolagsstämman.

Bolagets befintliga långsiktiga incitamentsprogram riktar sig till vissa nyckelpersoner inom koncernen och är utformade i syfte att skapa förutsättningar för att behålla och rekrytera kvalificerad och hängiven personal inom koncernen. Ytterligare information om Bolagets vid var tid gällande och föreslagna incitamentsprogram finns tillgänglig på Bolagets webbplats: (www.tethysoil.com).

I samband med att incitamentsprogram som beslutats av bolagsstämman kan bolaget utföra sådana kontantbetalningar till deltagare som är kompatibla med beslutet att implementera eller reglera ett sådant incitamentsprogram (t.ex. genom att genomföra kontantbetalningar till deltagare som, enligt villkoren för programmen, ska erhålla incitamentsinstrument (t.ex. teckningsoptioner) kost-

nadsfritt eller kompenseras för skatteeffekter). Sådana betalningar ska inte anses vara del av grundlön eller rörlig lön eftersom de utgör en väsentlig del av incitamentsprogrammet.

Beredning och utvärdering av efterlevnaden av dessa riktlinjer

Styrelsen har utsett ett ersättningsutskott som ska hantera ärenden avseende ersättning till ledande befattningshavare och övergripande ersättning inom koncernen. Dessa riktlinjer har upprättats av styrelsens ersättningsutskott och styrelsen. Ersättningsutskottet är ansvarigt för att förbereda uppdaterade förslag avseende riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Ett förslag till ändrade riktlinjer ska förberedas av ersättningsutskottet och styrelsen när det uppstår behov av väsentliga förändringar men minst vart fjärde år.

Inom ramen för dessa riktlinjer ska styrelsen, med utgångspunkt i ersättningsutskottets beredning och rekommendationer, årligen besluta om specifika ändrade ersättningsvillkor för varje enskild ledande befattningshavare samt fatta andra beslut om ersättning till ledande befattningshavare som kan erfordras.

Ersättningsutskottets medlemmar är oberoende i förhållande till Bolaget och de ledande befattningshavarna. Den verkställande direktören och de övriga ledande befattningshavarna deltar inte i styrelsens beredning av, eller beslut om, ersättningsrelaterade frågor om de berörs av desamma.

Avvikelse från riktlinjerna

Styrelsen är berättigad att justera ersättning exempelvis vid extraordinära upp- eller nedgångar i koncernens resultat. Styrelsen kan också besluta om att tillfälligt frångå dessa riktlinjer, helt eller delvis, om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose Bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, eller för att säkerställa Bolagets ekonomiska bärkraft.

Ersättningsriktlinjer – förslag 2023

Styrelsen för Tethys Oil AB (publ) ("Bolaget") föreslår att Bolaget ska tillämpa följande riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som avtalas efter årsstämman 2023.

Bakgrund

De tidigare riktlinjerna godkändes av årsstämman 2022. Ändringarna som är gjorda är mestadels språkliga och relaterade till den rörliga ersättningen.

Bolaget har inte mottagit några kommentarer på riktlinjerna från aktieägare.

Dessa riktlinjer är inte tillämpliga på ersättning som beslutas eller godkänns av bolagsstämman och ska endast tillämpas på ersättning som avtalas eller omförhandlas efter årsstämman 2023.

Tillämpning av riktlinjerna

Dessa riktlinjer är tillämpliga på ersättning till ledande befattningshavare och till styrelseledamöter om ersättning utgår för utfört arbete som inte ingår i det normala styrelsearbetet (exempelvis med anledning av ett anställningsavtal eller ett konsultavtal). Bolagets ledande befattningshavare är, per dagen för dessa riktlinjer, den verkställande direktören, CFO, CTO och Chefsjuristen.

Dessa riktlinjer utgör en ram för sådan ersättning till ledande befattningshavare som styrelsen får besluta om.

Grundläggande ersättningsprinciper

Koncernens affärsstrategi är i korta drag att skapa aktieägarvärde över hela det s.k. upstreamområdets livscykel med prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion. En grundsats i koncernens affärsmodell är att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt vis. Ytterligare information om koncernens strategiska prioriteringar finns tillgänglig i koncernens årsredovisningar och på Bolagets webbplats: (www.tethysoil.com).

Bolagets ersättningsprinciper ska syfta till att tillförsäkra ansvarsfulla och hållbara ersättningsstrukturer som understödjer Bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbara affärsverksamhet samt främjar koncernens marknadsposition och ökar aktieägarvärdet. För att tillgodose dessa ändamål ska ersättningar och andra anställningsvillkor möjliggöra för koncernen att rekrytera och behålla kvalificerade ledande befattningshavare till en rimlig kostnad. Ersättningen ska vara marknadsmässig samt baserad på övergripande principer avseende prestation, konkurrenskraftighet och skälighet.

Vid beredningen av huruvida dessa riktlinjer och de begränsningar som följer härav är skäligen har styrelsen (inbegripet ersättningsutskottet) beaktat den totala ersättningen till Bolagets anställda, inklusive ersättningens olika komponenter samt dess ökning och utveckling över tid.

Beträffande anställningsförhållanden som lyder under andra regler än svenska kan anpassningar göras för att följa sådana tvingande regler eller fast lokal praxis, varvid dessa riktlinjers övergripande syfte så långt som möjligt ska tillgodoses.

Former av ersättning

Den ersättning som omfattas av dessa riktlinjer kan bestå av fast lön, rörlig lön, pensionsförmåner, övriga förmåner och avgångsvederlag. I tillägg härtill kan bolagsstämman även besluta om bland annat långsiktiga incitamentsprogram i vilka ledande befattningshavare kan delta.

Principer för grundlön

Den fasta lönen ska vara marknadsmässig, konkurrenskraftig samt baseras på tjänstens omfattning och det ansvar som är förenat med densamma. Därtill ska varje ledande befattningshavares kompetens, erfarenhet och prestation beaktas.

Under antagande att maximal rörlig lön samt maximala pensionsförmåner och övriga förmåner utgår förväntas fasta lönen att uppgå till maximalt 45 procent av den totala ersättningen. Om rörlig lön, pensionsförmåner eller övriga förmåner inte utgår kommer fasta lönen att utgöra hela den totala ersättningen.

Principer för rörlig lön

Rörlig lön, dvs. kontantbonus, ska baseras på ett antal förutbestämda och mätbara prestationsrelaterade kriterier som speglar drivkrafter som främjar Bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbara affärsverksamhet. Kriterierna innefattar (men är inte begränsade till) hälsa, säkerhet och miljö (HSE), reserv- och resurstillväxt och finansiell utveckling samt individuell prestation.

En utvärdering av i vilken utsträckning kriterierna för rörlig lön har uppfyllts ska göras årligen i samband med offentliggörandet av bokslutskommunikén avseende respektive räkenskapsår och baseras på en utvärdering av varje ledande befattningshavares uppfyllande av prestationskriterierna såsom dessa är beskrivna i de enskilda prestationsmålen.

Utbetalning av rörlig lön ska vara villkorad av att ledande befattningshavare förblir anställda under hela kvalificeringsperioden.

Rörlig lön ska endast vara pensionsgrundande för det fall det krävs enligt tvingande bestämmelser i tillämpliga kollektivavtal.

Rörlig lön får uppgå till ett belopp motsvarande maximalt tolv månaders grundlön och förväntas därmed att uppgå till maximalt 50 procent av den totala ersättningen.

Principer för pensionsförmåner

Pensionsförmåner ska vara premiebestämda och baseras på hela den fasta lönen samt vara individuella, dock förutsatt att inte annat följer av tvingande bestämmelser i tillämpliga kollektivavtal.

Pensionsförmåner får uppgå till maximalt 30 procent av fasta lönen och förväntas därmed att uppgå till maximalt 25 procent av den totala ersättningen.

Principer för övriga förmåner

Övriga förmåner ska vara marknadsmässiga och underlätta för ledande befattningshavare att utföra sina arbetsuppgifter. Sådana förmåner kan utgöras av bland annat livförsäkring, sjukvårdsförsäkring etc.

Premier och andra kostnader hänförliga till övriga förmåner får uppgå till maximalt fem procent av fasta lönen och förväntas därmed att uppgå till maximalt fem procent av den totala ersättningen.

Ersättning under uppsägningstid och avgångsvederlag

Uppsägningstiden vid uppsägning av den verkställande direktören ska inte överstiga tolv månader och uppsägningstiden vid uppsägning av övriga ledande befattningshavare ska inte överstiga nio månader.

En ömsesidig uppsägningstid om tolv månader gäller mellan Bolaget och den verkställande direktören samt upp till nio månader mellan Bolaget och övriga ledande befattningshavare.

Avgångsvederlag till den verkställande direktören och övriga ledande befattningshavare ska inte överstiga ett belopp motsvarande tolv månaders bruttogrundlön, förutsatt att anställningen sägs upp av Bolaget. För det fall en ledande befattningshavare säger upp sin anställning ska inget avgångsvederlag utgå.

Oaktat det ovanstående kan verkställande direktör eller andra ledande befattningshavare, i händelse av en ägarförändring i Bolaget, erhålla avgångsvederlag som överstiger tolv månaders grundlön och den ledande befattningshavaren kan erhålla avgångsvederlag även om den ledande befattningshavaren säger upp sin anställning förutsatt att summan av lön som betalas under uppsägningstiden och avgångsvederlaget inte överstiger ett belopp motsvarandes 24 månaders bruttogrundlön.

Inom ramen för dessa riktlinjer ska en ägarförändring avse alla händelser varigenom en part (eller en grupp av parter som agerar tillsammans) direkt eller indirekt kontrollerar mer än 51 procent av aktierna eller rösterna i Bolaget (t.ex. till följd av ett publikt uppköpserbjudande).

Principer för viss ersättning till styrelseledamöter

För det fall styrelseledamöter utför arbete för Bolaget som inte ingår i det normala styrelsearbetet kan marknadsmässigt konsultervode utgå i tillägg till det styrelsearvode som har beslutats av bolagsstämman. Valberedningen har i uppdrag att föreslå ett ramverk, om något, för sådan ersättning som ska godkännas av årsstämman.

Långsiktiga incitamentsprogram

Dessa riktlinjer omfattar inte ersättning som beslutas av bolagsstämman. Följaktligen tillämpas inte dessa riktlinjer på Bolagets långsiktiga incitamentsprogram som beslutas av bolagsstämman.

Bolagets befintliga långsiktiga incitamentsprogram riktar sig till vissa nyckelpersoner inom koncernen och är utformade i syfte att skapa förutsättningar för att behålla och rekrytera kvalificerad och hängiven personal inom koncernen. Ytterligare information om Bolagets vid var tid gällande och föreslagna incitamentsprogram finns tillgänglig på Bolagets webbplats: (www.tethysoil.com).

I samband med att incitamentsprogram som beslutats av bolagsstämman kan bolaget utföra sådana kontantbetalningar till deltagare som är kompatibla med beslutet att implementera eller reglera ett sådant incitamentsprogram (t.ex. genom att genomföra kontantbetalningar till deltagare som, enligt villkoren för programmen, ska erhålla incitamentsinstrument (t.ex. teckningsoptioner) kostnadsfritt eller kompenseras för skatteeffekter). Sådana betalningar ska inte anses vara del av grundlön eller rörlig lön eftersom de utgör en väsentlig del av incitamentsprogrammet.

Beredning och utvärdering av efterlevnaden av dessa riktlinjer

Styrelsen har utsett ett ersättningsutskott som ska hantera ärenden avseende ersättning till ledande befattningshavare och övergripande ersättning inom koncernen. Dessa riktlinjer har upprättats av styrelsens ersättningsutskott och styrelsen. Ersättningsutskottet är ansvarigt för att förbereda uppdaterade förslag avseende riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Ett förslag till ändrade riktlinjer ska förberedas av ersättningsutskottet och styrelsen när det uppstår behov av väsentliga förändringar men minst vart fjärde år.

Inom ramen för dessa riktlinjer ska styrelsen, med utgångspunkt i ersättningsutskottets beredning och rekommendationer, årligen besluta om specifika ändrade ersättningsvillkor för varje enskild ledande befattningshavare samt fatta andra beslut om ersättning till ledande befattningshavare som kan erfordras.

Ersättningsutskottets medlemmar är oberoende i förhållande till Bolaget och de ledande befattningshavarna. Den verkställande direktören och de övriga ledande befattningshavarna deltar inte i styrelsens beredning av, eller beslut om, ersättningsrelaterade frågor om de berörs av desamma.

Avvikelse från riktlinjerna

Styrelsen är berättigad att justera ersättning exempelvis vid extraordinära upp- eller nedgångar i koncernens resultat. Styrelsen kan också besluta om att tillfälligt frångå dessa riktlinjer, helt eller delvis, om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose Bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, eller för att säkerställa Bolagets ekonomiska bärkraft.

Bolagsstruktur

Tethys Oil AB (publ), med organisationsnummer 556615-8266, är moderbolag i Tethys Oil-koncernen. Bland väsentliga dotterbolag kan nämnas Tethys Oil Block 3&4 Ltd., Tethys Oil Montasar Ltd., Tethys Oil Qatbeet Ltd. och Tethys Oil Oman Onshore Ltd. Koncernen Tethys Oil bildades den 1 oktober 2003. Koncernen har filialkontor i Muskat, Oman samt i Dubai, Förenade Arabemiraten.

Intressebolag

Tethys Oils ägande i produktionslicensen Gargzdai är indirekt genom ett danskt aktiebolag, som i sin tur äger aktier i det litauiska operativa bolag som innehar 100 procent av licensen. Följaktligen har Tethys Oil ett effektivt ägande om 25 procent i Gargzdailicensen. Innehavet i Gargzdai konsolideras genom kapitalandelsmetoden i Tethys Oils finansiella räkenskaper och redovisas i balansräkningen under ”Investeringar i intressebolag” och i resultaträkningen som ”Andel av nettoresultatet från intressebolag”.

Per 31 december 2022 uppgick aktieägandet i det danska intressebolaget Odin Energy A/S som innehar andelar i den litauiska Gargzdailicensen till MUSD 0,0, att jämföras med MUSD 0,0 vid utgången av 2021. Till följd av detta redovisas inte innehavet i balansräkningen. Under tredje kvartalet 2022 erhöll Tethys Oil utdelning på MUSD 0,1 från Odin Energy A/S (2021: MUSD: 0,0). Det redovisade värdet på Minijos Nafta (Gargzdai) är noll och eftersom inga formella eller informella förpliktelser föreligger avseende Minijos Nafta rapporterar inte Tethys Oil något nettoreultat från detta bolag.

Aktiedata

Per den 31 december 2022 uppgår det totala antalet aktier i Tethys Oil till 33 056 608, med ett kvotvärde om SEK 0,18. Alla aktier representerar en röst.

Per 31 december 2022 innehade Tethys Oil 738 351 egna aktier, vilka förvärvats sedan återköpsprogrammet inleddes under tredje kvartalet 2022. Huvudsyftet med återköpsprogrammet är att bolaget ska uppnå flexibilitet beträffande det egna kapitalet och därmed kunna optimera bolagets kapitalstruktur. Återköpta aktier kan även användas som likvid för, eller som finansiering av, förvärv av företag eller verksamheter, eller i samband med incitamentsprogram. Tethys Oil återköpte sammanlagt 263 678 aktier under 2022. Återköpta aktier ingår i det totala antalet aktier, men ingår inte i det genomsnittliga antalet utestående aktier. Det vägda genomsnittliga antalet utestående aktier under 2022 uppgår till 32 435 616 före utspädning och till 32 531 314 efter utspädning. Efter 31 december 2022 och fram till och med den 31 mars har Tethys Oil förvärvat ytterligare 367 755 aktier. En veckovis uppdaterad förteckning på Tethys Oils återköp finns tillgänglig på Bolagets webbsida.

Tethys Oil har teckningsoptionsbaserade incitamentsprogram för de anställda som kan komma att öka antalet aktier beroende på aktiekursen under teckningsperioden. För närmare information, se not 19. Mer information om Tethys Oils aktie finns på sidan 26-28 i årsredovisningen.

Säsongseffekter

Tethys Oil har inga signifikanta säsongvariationer.

Transaktioner med närstående

Se not 20.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras i not 1 på sidan 63.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår till årsstämman en ordinarie utdelning om SEK 2,00 per aktie (årsstämman 2022: SEK 2,00) motsvarande MSEK 64,6 (MSEK 65,2) att delas ut i november. Styrelsen föreslår en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,00 per aktie (årsstämman 2022: SEK 5,00) genom ett obligatoriskt aktieinlösenprogram som ska genomföras efter årsstämman 2023, motsvarande MSEK 97,0 (MSEK 162,9). Det föreslås också att de balanserade vinstmedlen efter utdelningen balanseras i ny räkning enligt följande beskrivning.

| MSEK | 2022 | 2021 |
|------------------|--------------|--------------|
| Balanserad vinst | 148,2 | 25,3 |
| Årets resultat | 294,2 | 360,9 |
| | 442,4 | 386,2 |

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

| | | |
|---|--------------|--------------|
| Till aktieägarna, en överföring om SEK 2,00 per aktie (årsstämman 2022: SEK 2,00) | 64,6 | 65,2 |
| Till aktieägarna, en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,00 per aktie (årsstämman 2022: SEK 5,00) | 97,0 | 162,9 |
| I ny räkning balanseras | 280,8 | 158,1 |
| | 442,4 | 386,2 |

Utdelning och distribution

Tethys Oils styrelse har föreslagit en kontantutdelning om SEK 2,00 per aktie, motsvarande SEK 64 636 514 vid nuvarande antal registrerade aktier (efter avdrag för de återköpta aktier som Tethys Oil innehar) och en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,00 per aktie, motsvarande SEK 96 954 771. Utdelningen och den extraordinära kapitalöverföringen kräver godkännande från årsstämman 2023. Det blir en sammanlagd distribution på SEK 161 591 285.

Moderbolaget hade per 31 december 2022 utdelningsbara vinstmedel (fritt eget kapital) på MSEK 442,4. Efter utdelning och extraordinär kapitalöverföring om MSEK 161,6 kommer moderbolaget ha en balanserad vinst på MSEK 280,8.

Per den 31 december 2022 uppgick koncernens och moderbolagets soliditet till 90 procent respektive 54 procent. Efter genomförd utdelning, extraordinär kapitalöverföring och återköp av aktier kommer koncernens och moderbolagets soliditet att uppgå till 90 procent respektive 45 procent.

Tethys Oil har genererat betydande kassaflöden under de senaste åren och koncernens finansiella ställning är stark. Styrelsen har beaktat moderbolagets och koncernens konsolideringsbehov genom en allsidig utvärdering av moderbolagets och koncernens ekonomiska ställning samt moderbolagets och koncernens förmåga att på sikt uppfylla sina åtaganden.

Styrelsen har kommit fram till att, trots osäkerheter i bolagets verksamhetsområden, ger moderbolagets och koncernens ekonomiska ställning upphov till bedömningen att moderbolaget och koncernen kan fortsätta sin verksamhet och kan förväntas uppfylla sina förpliktelser på kort och lång sikt samt ha förmåga att fortsätta göra investeringar. Styrelsens bedömer att storleken på det egna kapitalet, även efter föreslagen utdelning, står i rimlig proportion till omfattningen av moderbolagets och koncernens verksamhet och till de risker som är förenade med verksamheten.

Med hänvisning till ovanstående och vad som i övrigt kommit till styrelsens kännedom är styrelsens bedömning att moderbolagets och koncernens ekonomiska ställning är sådan att föreslagen utdel-

ning är försvarlig enligt 17 kap. 3 § andra och tredje stycket aktiebolagslagen, dvs. med hänvisning till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken hos moderbolagets och koncernens egna kapital liksom på moderbolagets och koncernens konsolideringsbehov, likviditet och finansiella ställning i övrigt.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med årsredovisningslagen (ÅRL 6 kap. 11 §) har Tethys Oil valt att publicera sin hållbarhetsrapport som ett dokument separat från årsredovisningen. Hållbarhetsrapporten är tillgänglig på koncernens webbplats, www.tethysoil.com.

Finansiella räkenskaper

Resultatet för Koncernens och moderbolagets verksamhet samt deras finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av följande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser, förändringar i eget kapital samt tillhörande noter. Balans- och resultaträkningar kommer att fastställas vid ordinarie årsstämma den 10 maj 2023.

Koncernens totalresultat

| 1 januari – 31 december, MUSD | Not | 2022 | 2021 |
|---|----------|--------------|--------------|
| Intäkter | 4 | 149,4 | 113,5 |
| Under-/överuttagjustering | 4 | 7,1 | -0,8 |
| Intäkter och övriga inkomster | 3 | 156,5 | 112,7 |
| Operativa kostnader | 8 | -50,1 | -43,8 |
| Bruttoresultat | | 106,4 | 68,9 |
| Avskrivningar | 3,7 | -40,5 | -41,2 |
| Prospekteringskostnader | 7 | -4,5 | -4,1 |
| Administrationskostnader | 9-11, 19 | -7,3 | -7,5 |
| Andel av vinst/förlust från intressebolag | | 0,1 | - |
| Rörelseresultat | | 54,2 | 16,1 |
| Finansiella intäkter och liknande resultatposter | 12 | 23,5 | 15,2 |
| Finansiella kostnader och liknande resultatposter | 13 | -18,8 | -14,6 |
| Finansiella poster – netto | | 4,7 | 0,6 |
| Resultat före skatt | | 58,9 | 16,7 |
| Inkomstskatt | 14 | -0,6 | - |
| Årets resultat | | 58,3 | 16,7 |
| Övrigt resultat | | | |
| Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen | | | |
| Valutakursdifferens | | -5,9 | -1,5 |
| Övrigt totalresultat | | -5,9 | -1,5 |
| Årets totalresultat | | 52,4 | 15,2 |
| Hänförligt till: | | | |
| Moderbolagets aktieägare | | 52,4 | 15,2 |
| Innehav utan bestämmande inflyttande | | - | - |
| Antal utestående aktier | 16 | 33 056 608 | 33 056 608 |
| Vägt genomsnitt antal aktier (före utspädning) | 16 | 32 543 670 | 32 619 054 |
| Vägt genomsnitt antal aktier (efter utspädning) | 16 | 32 664 523 | 32 660 948 |
| Resultat per aktie (före utspädning) USD | 16 | 1,79 | 0,51 |
| Resultat per aktie (efter utspädning) USD | 16 | 1,78 | 0,51 |

Koncernens balansräkning

| 31 december, MUSD | Not | 2022 | 2021 |
|---|-----|--------------|--------------|
| TILLGÅNGAR | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| Olje- och gastillgångar | 7 | 246,1 | 204,9 |
| Övriga anläggningstillgångar | | 0,8 | 1,1 |
| | | 246,9 | 206,0 |
| Omsättningstillgångar | | | |
| Kundfordringar och övriga fordringar | 15 | 26,9 | 9,2 |
| Förutbetalda kostnader | | 0,7 | 0,7 |
| Likvida medel | | 41,5 | 68,6 |
| | | 69,1 | 78,5 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 316,0 | 284,5 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | |
| Eget kapital | | | |
| Aktiekapital | 16 | 0,8 | 0,8 |
| Övrigt tillskjutet kapital | | 76,3 | 76,3 |
| Reserver | | -5,6 | 0,3 |
| Balanserad vinst | | 213,7 | 179,2 |
| Summa eget kapital | | 285,2 | 256,6 |
| Långfristiga skulder | | | |
| Långfristiga avsättningar | 6 | 10,8 | 12,8 |
| Övriga långfristiga skulder | | 0,4 | 0,8 |
| | | 11,2 | 13,6 |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Kortfristiga avsättningar | 6 | - | 0,2 |
| Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder | 17 | 19,6 | 14,1 |
| | | 19,6 | 14,3 |
| Summa skulder | | 30,8 | 27,9 |
| SUMMA EGETKAPITAL OCH SKULDER | | 316,0 | 284,5 |

Koncernens rapport över förändring i eget kapital

| MUSD | Hänförligt till moderbolagets aktieägare | | | | Summa eget kapital |
|---|--|----------------------------|-------------|------------------|--------------------|
| | Aktie kapital | Övrigt tillskjutet kapital | Reserver | Balanserad vinst | |
| Ingående balans 1 januari 2021 | 0,8 | 76,3 | 1,8 | 178,8 | 257,7 |
| Årets resultat 2021 | - | - | - | 16,7 | 16,7 |
| Övrigt totalresultat 2021 | - | - | -1,5 | - | -1,5 |
| Summa totalresultat | 0,0 | 0,0 | -1,5 | 16,7 | 15,2 |
| Transaktioner med ägare | | | | | |
| Återköp av egna aktier | - | - | - | -1,0 | -1,0 |
| Utdelning | - | - | - | -7,8 | -7,8 |
| Aktieinlösen | - | - | - | -7,7 | -7,7 |
| Incitamentsprogram | - | - | - | 0,2 | 0,2 |
| Summa transaktioner med ägare | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -16,3 | -16,3 |
| Utgående balans 31 december 2021 | 0,8 | 76,3 | 0,3 | 179,2 | 256,6 |
| Ingående balans 1 januari 2022 | 0,8 | 76,3 | 0,3 | 179,2 | 256,6 |
| Årets resultat 2022 | - | - | - | 58,3 | 58,3 |
| Övrigt totalresultat 2022 | - | - | -5,9 | - | -5,9 |
| Summa totalresultat | 0,0 | 0,0 | -5,9 | 58,3 | 52,4 |
| Transaktioner med ägare | | | | | |
| Återköp av egna aktier | - | - | - | -1,6 | -1,6 |
| Utdelning | - | - | - | -6,6 | -6,6 |
| Aktieinlösen | - | - | - | -16,2 | -16,2 |
| Incitamentsprogram | - | - | - | 0,6 | 0,6 |
| Summa transaktioner med ägare | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -23,8 | -23,8 |
| Utgående balans 31 december 2022 | 0,8 | 76,3 | -5,6 | 213,7 | 285,2 |

Koncernens kassaflödesanalys

| 1 januari – 31 december, MUSD | Not | 2022 | 2021 |
|--|-----|--------------|--------------|
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | | |
| Resultat före skatt | | 58,9 | 16,7 |
| Justeras för: | | | |
| Avskrivningar | 7 | 40,5 | 41,1 |
| Prospekteringskostnader | 7 | 4,5 | 4,1 |
| Övriga ej kassaflödespåverkande poster | | -4,4 | -0,7 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital | | 99,5 | 61,2 |
| Ökning/ minskning av fodringar | | -17,7 | -0,6 |
| Ökning/ minskning av skulder | | 5,2 | 4,3 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | 87,0 | 64,9 |
| Investeringsverksamheten | | | |
| Investeringar i olje- och gastillgångar | 7 | -89,1 | -35,2 |
| Investeringar i övriga anläggningstillgångar | | -0,3 | - |
| Utdelning från intressebolag | | 0,1 | - |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | -89,3 | -35,2 |
| Finansieringsverksamheten | | | |
| Återköp av egna aktier | 16 | -1,6 | -1,0 |
| Utdelning | | -6,6 | -7,8 |
| Aktieinlösen | | -16,2 | -7,7 |
| Incitamentsprogram | | -0,2 | - |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | -24,6 | -16,5 |
| Årets kassaflöde | | | |
| Likvida medel vid årets början | | 68,6 | 55,4 |
| Valutakursförändringar på likvida medel | | -0,2 | 0,0 |
| Likvida medel vid årets slut | | 41,5 | 68,6 |

Moderbolagets totalresultat

| 1 januari – 31 december, MSEK | Not | 2022 | 2021 |
|---|----------|--------------|--------------|
| Övriga intäkter | 5 | 14,8 | 14,6 |
| Administrationskostnader | 9–11, 19 | -49,7 | -40,2 |
| Andel av vinst/förlust från intressebolag | | 1,6 | – |
| Prospekteringskostnader | 7 | -0,4 | – |
| Rörelseresultat | | -33,7 | -25,6 |
| Finansiella intäkter och liknande resultatposter | 12 | 552,4 | 505,2 |
| Finansiella kostnader och liknande resultatposter | 13 | -224,5 | -118,7 |
| Finansiella poster – netto | | 327,9 | 386,5 |
| Resultat före skatt | | 294,2 | 360,9 |
| Inkomstskatter | 14 | 0,0 | 0,0 |
| Årets resultat¹ | | 294,2 | 360,9 |

1 Eftersom det inte finns några poster för moderbolagets övriga totalresultat, presenteras ingen separat rapport för totalresultatet

Moderbolagets balansräkning

| 31 december, MSEK | Not | 2022 | 2021 |
|---|-----|--------------|--------------|
| TILLGÅNGAR | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| Olje- och gastillgångar | 7 | – | 0,4 |
| Aktier i dotterbolag | 18 | 1,0 | 1,0 |
| Långfristiga fordringar från koncernföretag | 20 | 903,2 | 509,1 |
| | | 904,2 | 510,5 |
| Omsättningstillgångar | | | |
| Övriga fordringar | 15 | 3,2 | 2,3 |
| Förutbetalda kostnader | | 5,1 | 0,8 |
| Kassa och bank | | 47,6 | 76,8 |
| | | 55,9 | 79,9 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 960,1 | 590,4 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | |
| Eget kapital | | | |
| | 16 | | |
| <i>Bundet eget kapital:</i> | | | |
| Aktiekapital | | 6,0 | 6,0 |
| Reservfond | | 71,1 | 71,1 |
| <i>Fritt eget kapital:</i> | | | |
| Överkursfond | | 530,3 | 530,3 |
| Balanserade förlust | | -382,1 | -505,0 |
| Årets resultat | | 294,2 | 360,9 |
| Summa eget kapital | | 519,5 | 463,3 |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Kortfristiga skulder | 17 | 10,9 | 7,9 |
| Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder | 20 | 429,7 | 119,2 |
| Summa skulder | | 440,6 | 127,1 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 960,1 | 590,4 |

Moderbolagets förändring av eget kapital

| MSEK | Bundet eget kapital | | Fritt eget kapital | | | Summa eget kapital |
|---|---------------------|-------------|--------------------|--------------------|----------------|--------------------|
| | Aktie kapital | Reservfond | Överkurs-fond | Balanserad förlust | Årets resultat | |
| Ingående balans 1 januari 2021 | 6,0 | 71,1 | 530,3 | -390,2 | 22,7 | 239,9 |
| Överföring av föregående års resultat | - | - | - | 22,7 | -22,7 | 0,0 |
| Årets resultat 2021 | - | - | - | - | 360,9 | 360,9 |
| Årets resultat | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 360,9 | 360,9 |
| Transaktioner med ägare | | | | | | |
| Återköp an egna aktier | - | - | - | -8,7 | - | -8,7 |
| Utdelning | - | - | - | -65,2 | - | -65,2 |
| Aktieinlösen | - | - | - | -65,2 | - | -65,2 |
| Incitamentsprogram | - | - | - | 1,7 | - | 1,7 |
| Summa transaktioner med ägare | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -137,5 | 0,0 | -137,5 |
| Utgående balans 31 december 2021 | 6,0 | 71,1 | 530,3 | -505,0 | 360,9 | 463,3 |
| Ingående balans 1 januari 2022 | 6,0 | 71,1 | 530,3 | -505,0 | 360,9 | 463,3 |
| Överföring av föregående års resultat | - | - | - | 360,9 | -360,9 | 0,0 |
| Årets resultat 2022 | - | - | - | - | 294,2 | 294,2 |
| Årets resultat | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 294,2 | 294,2 |
| Transaktioner med ägare | | | | | | |
| Återköp av egna aktier | - | - | - | -15,9 | - | -15,9 |
| Utdelning | - | - | - | -65,2 | - | -65,2 |
| Aktieinlösen | - | - | - | -162,9 | - | -162,9 |
| Incitamentsprogram | - | - | - | 6,0 | - | 6,0 |
| Summa transaktioner med ägare | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -238,0 | 0,0 | -238,0 |
| Utgående balans 31 december 2022 | 6,0 | 71,1 | 530,3 | -382,1 | 294,2 | 519,5 |

Moderbolagets kassaflödesanalys

| 1 januari – 31 december, MSEK | Not | 2022 | 2021 |
|--|--------|--------------|--------------|
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | | |
| Resultat före skatt | | 294,2 | 360,9 |
| Justeras för: | | | |
| Utdelning från koncernbolag | 12 | -250,5 | -350,0 |
| Valutakursdifferens, netto | 12, 13 | -52,1 | -11,6 |
| Finansiella kostnader, netto | 12, 13 | -25,1 | -24,9 |
| Övriga ej kassaflödespåverkande poster | | -11,4 | -29,7 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital | | -44,9 | -55,3 |
| Ökning/ minskning av fodringar | | -5,2 | -0,2 |
| Ökning/ minskning av skulder | | 3,0 | -1,9 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | -47,1 | -57,4 |
| Investeringsverksamheten | | | |
| Utdelning från dotterbolag | | 1,6 | - |
| Investeringar i olje- och gastillgångar | 7 | 0,0 | -0,4 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | 1,6 | -0,4 |
| Finansieringsverksamheten | | | |
| Finansiering av långfristiga fodringar | | 254,5 | 237,1 |
| Återköp av egna aktier | 16 | -15,9 | -8,7 |
| Utdelning | | -65,2 | -65,2 |
| Aktieinlösen | | -162,9 | -65,2 |
| Incitamentsprogram | | -1,6 | - |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | 8,9 | 98,0 |
| Årets kassaflöde | | | |
| Likvida medel vid årets början | | 76,8 | 36,2 |
| Valutakursförändringar på likvida medel | | 7,4 | 0,4 |
| Likvida medel vid årets slut | | 47,6 | 76,8 |

Noter

Generell 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 bedriver verksamhet i Oman och Litauen, Bolaget är ett registrerat aktiebolag med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på Nasdaq Stockholm. Denna årsredovisning för räkenskapsåret 2022 för koncernen och moderbolaget har godkänts för offentliggörande av styrelsen den 17 april 2023.

Grund för årsredovisningens upprättande

Årsredovisningen för koncernen och moderbolaget Tethys Oil AB har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar från IFRS Interpretations Committee (IFRIC) sådana de antagits av EU samt Årsredovisningslagen (1995:1554). Därtill har RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner tillämpats.

Moderbolagets rapport för räkenskaper har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa IFRS regler och uttalanden sådana de antagits av EU, i den mån detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattningsrätt. RFR 2 anger vilka undantag och tillägg som ska eller får göras från IFRS. Moderbolagets redovisningsprinciper är desamma som för koncernen, förutom i de fall som anges nedan i avsnittet "Moderbolagets redovisningsprinciper".

Koncernredovisningen har upprättats med fortlevnadsprincipen och i enlighet med det ramverk som beskrivs ovan och gäller för det räkenskapsår som slutade den 31 december 2022. De redovisningsprinciper som följer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

Koncernens årsredovisning har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden om inte annat anges i redovisningsprinciperna nedan.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av Koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges i not 2.

IASB har utgivit ett flertal justeringar till redovisningsstandarder som har godkänts av EU och som tillämpas från 1 januari 2022. Dessa hade ingen väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper 2022.

Vissa nya redovisningsstandarder, ändringar av redovisningsstandarder och tolkningar har publicerats men är inte är obligatoriska för redovisningsperioden som slutade den 31 december 2022 och har inte tillämpats i förtid av koncernen. Dessa standarder, ändringar eller tolkningar förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på företaget under nuvarande eller framtida redovisningsperioder och på förutsebara framtida transaktioner.

Grund för konsolidering

Koncernredovisningen konsoliderar de finansiella rapporterna för Tethys Oil AB och dess dotterbolag som upprättas till och med den 31 december varje år.

(i) Dotterbolag

Dotterbolag är alla enheter (inklusive strukturerade enheter) över vilka koncernen har kontroll. Koncernen kontrollerar ett företag där koncernen är exponerad för, eller har rätt till, rörlig avkastning från sitt engagemang i företaget och har förmågan att påverka denna avkastning genom sin makt att styra verksamheten i företaget. Dotterbolag konsolideras i sin helhet från det datum då kontrollen överförs till koncernen. De upphör att konsolideras från och med den dag då kontrollen upphör.

Dotterbolagets finansiella rapporter upprättas för samma redovisningsår som moderbolaget med tillämpning av konsekventa redovisningsprinciper.

Dotterföretag konsolideras från tidpunkten för förvärvet, vilket är den dag då koncernen erhåller bestämmande inflytande, inklusive när bestämmande inflytande erhålls via potentiella rösträtter, och fortsätter att konsolideras fram till den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Koncernen använder förvärvsmetoden för redovisning av rörelseförvärv. Den ersättning som överförs för förvärv av ett dotterbolag är det verkliga värdet av de överförda tillgångarna, de uppkomna skulderna och de ägarandelar som emitterats av koncernen. Den överförda köpeskillingen inkluderar det verkliga värdet av alla tillgångar eller skulder som är ett resultat av en villkorad köpeskillning. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventalförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas initialt till sina verkliga värden på förvärvsdagen.

På förvärvsbasis redovisar koncernen eventuella innehav utan bestämmande inflytande i den förvärvade tillgången antingen till verkligt värde eller till innehav utan bestämmande inflytandes proportionella andel av de förvärvade nettotillgångarna.

Koncerninterna balansposter och transaktioner, inklusive orealiserade vinster som uppkommer från koncerninterna transaktioner, elimineras. Orealiserade förluster elimineras såvida inte transaktionen ger bevis på ett nedskrivningsbehov av den överförda tillgången.

Innehav utan bestämmande inflytande representerar det egna kapitalet i dotterbolag som inte är hänförligt, direkt eller indirekt, till koncernens aktieägare.

Innehav utan bestämmande inflytande i dotterbolagets resultat och eget kapital visas separat i koncernens resultaträkning, rapport över totalresultat, rapport över förändringar i eget kapital respektive balansräkning.

(ii) Intresseföretag

Intresseföretag är företag över vilka koncernen har betydande inflytande men inte ett bestämmande inflytande eller ett gemensamt bestämmande inflytande. Detta är i allmänhet fallet när koncernen innehar mellan 20 procent och 50 procent av rösterna. Investeringar i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden efter att ha initialt redovisats till anskaffningsvärde. Andel av nettovinst eller förlust från ett intresseföretag redovisas som ökning/minskning av den initiala investeringen. Erhållna utdelningar från och fordringar på intresseföretag redovisas som en minskning av investeringens redovisade värde.

Intresseföretagets redovisningsprinciper ändras vid behov för att säkerställa överensstämmelse med de principer som antagits av koncernen.

Enligt kapitalandelsmetoden redovisas investeringarna initialt till anskaffningsvärde och justeras därefter för att redovisa koncernens andel av bolagets vinster eller förluster efter förvärvet i resultaträkningen, och koncernens andel av rörelser i övrigt totalresultat redovisas i övrigt totalresultat. Erhållna utdelningar från och fordringar på intresseföretag och joint ventures redovisas som en minskning av investeringens redovisade värde.

Om koncernens andel av förluster i en investering redovisad enligt kapitalandelsmetoden är lika med eller överstiger dess andel i företaget, inklusive eventuella osäkra långfristiga fordringar, redovisar koncernen inte ytterligare förluster, såvida den inte har ådragit sig förpliktelser eller gjort betalningar för intresseföretagets räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess intresseföretag och joint ventures elimineras i förhållande till Koncernens innehav. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Finansiella rapporter för intresseföretag som redovisas enligt kapitalandelsmetoden upprättas för samma redovisningsår som koncernen. Om väsentliga skillnader uppstår i de redovisningsprinciper som används av intresseföretaget och de som används av Tethys Oil, görs justeringar av dessa finansiella rapporter för att anpassa de redovisningsprinciper som används till koncernens.

Det redovisade värdet på investeringar redovisade enligt kapitalandelsmetoden provas för nedskrivningsbehov i enlighet med den policy som beskrivs nedan.

(iii) Samarbetsarrangemang

I enlighet med IFRS 11 Samarbetsarrangemang klassificeras investeringar i gemensamma arrangemang som antingen joint ventures eller gemensam verksamhet. Klassificeringen beror på de avtalsenliga rättigheterna och skyldigheterna för varje investerare, snarare än den juridiska strukturen för samarbetsarrangemanget.

Gemensam verksamhet

Tethys Oil redovisar sina direkta rättigheter till tillgångar, skulder, intäkter och kostnader från gemensamma verksamheter och sin andel av gemensamt ägda eller uppkomna tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Dessa har inkluderats i de finansiella rapporterna under respektive relevant post.

I Koncernen bedrivs olje- och gasverksamheten som en gemensam verksamhet som saknar registrerad bolagsform, via licenser vilka innehas gemensamt med andra bolag. Koncernens finansiella rapporter reflekterar Koncernens relevanta andel av produktion, kapitalkostnader, verksamhetskostnader och kortfristiga tillgångar och skulder i den gemensamma verksamheten.

Joint ventures

Andelar i joint ventures redovisas enligt kapitalandelsmetoden (se nedan), efter att initialt redovisas till anskaffningsvärde i koncernens balansräkning. Koncernen har för närvarande inga joint ventures.

Förändringar i ägarandelar

Koncernen behandlar transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande som inte leder till förlust av kontroll som transaktioner med aktieägare i koncernen. En förändring i ägarandelar resulterar i en justering mellan det redovisade värdet för det bestämmande inflytande och innehavet utan bestämmande inflytande för att återspegla deras relativa andelar i dotterföretaget. Eventuell skillnad mellan beloppet av justeringen till innehav utan bestämmande inflytande och eventuell erlagd eller erhållen ersättning redovisas i en separat reserv inom eget kapital hänförligt till ägarna i Tethys Oil AB-koncernen.

När koncernen upphör att konsolidera eller redovisa en investering på grund av förlust av kontroll, gemensamt bestämmande inflytande eller betydande inflytande, omvärderas eventuella behållna andelar i företaget till dess verkliga värde, varvid förändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Detta verkliga värde blir det initiala redovisade värdet i syfte att därefter redovisa den kvarvarande andelen som ett intresseföretag, joint venture eller finansiell tillgång. Dessutom redovisas alla belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat avseende den enheten som om koncernen direkt hade avyttrat de relaterade tillgångarna eller skulderna. Detta kan innebära att belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultaträkningen.

Om ägarandelen i ett joint venture eller ett intresseföretag minskar men gemensamt bestämmande inflytande eller betydande inflytande bibehålls, omklassificeras endast en proportionell andel av de belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat till resultaträkningen.

Utländska valutor

(i) Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

Den amerikanska dollarn är koncernens rapporteringsvaluta. Enligt ledningens uppfattning ger detta den mest meningsfulla informationen om företags prestationer och resultat till koncernens ledning och aktieägare.

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i Koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksam (funktionell valuta). Koncernens väsentligaste dotterbolag har USD som funktionell valuta, vilket även är det vanligast förekommande hos oljebolag.

Tethys Oil AB:s (moderbolaget) funktionella valuta är svenska kronor ("SEK") då bolaget har sitt säte i Sverige och bedriver huvuddelen av sin verksamhet i SEK. Följaktligen är Tethys Oil AB:s (moderbolaget) rapporteringsvaluta SEK.

(ii) Transaktioner och balansposter

Moderbolaget

Monetära tillgångar och skulder noterade i utländska valutor omräknas via Riksbankens kurser till balansdagens kurs och valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen.

Transaktioner i utländska valutor omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser inkluderas i finansiella intäkter/kostnader i resultaträkningen.

Valutakursvinster och valutakursförluster som hänför sig till upplåning presenteras i resultaträkningen som finansiella kostnader. Alla andra valutakursvinster och -förluster presenteras i resultaträkningen på nettobasis.

Koncernbolag

Resultat och finansiell ställning för utländska verksamheter eller enheter som har en annan funktionell valuta än rapporteringsvalutan omräknas till rapporteringsvalutan enligt följande:

- tillgångar och skulder för varje presenterad balansräkning omräknas till balansdagens kurs
- intäkter och kostnader för varje resultaträkning och rapport över totalresultat omräknas till den genomsnittliga växelkursen, förutom för transaktioner där det är mer relevant att använda kursen för transaktionsdagen, och
- de omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutakursdifferens inom övrigt totalresultat. Vid avyttring av en utlandsverksamhet kommer omräkningsdifferenserna hänförliga till den verksamheten att överföras från eget kapital till resultaträkningen och inkluderas i resultatet vid försäljning.

Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

| Valuta | 31 december 2022 | | 31 december 2021 | |
|---------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | Genomsnitt | Periodens slut | Genomsnitt | Periodens slut |
| SEK/USD | 10,12 | 10,44 | 8,56 | 9,04 |

Segmentsinformation

Koncernens huvudsakliga segment är fördelade mellan producerande och icke-producerande tillgångar även ett sekundärt geografiskt perspektiv rapporteras för segmenten. Båda segmenten redovisas på ett sätt som överensstämmer med den interna rapporteringen till koncernledningen.

Klassificering av tillgångar och skulder

Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och avsättningarna består av belopp som huvudsakligen förväntas att återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar och kortfristiga skulder består enbart av belopp som förväntas drivas in eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

Olje- och gästiltillgångar

Olje- och gästiltillgångar redovisas initialt till anskaffningsvärde, där det är sannolikt att de kommer generera framtida ekonomiska vinster.

Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningskontrakt samt för undersökning, borring och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält. Detta inkluderar aktivering av för återställandekostnader hänförliga avsättningar (se Avsättningar). Olje- och gästiltillgångar redovisas därefter till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar (inklusive eventuell nedskrivning).

Vinster och förluster på utrangeringar bestäms genom att jämföra likviden mot den sålda tillgångens bokförda värde och redovisas i resultaträkningen.

Kostnader för rutinmässiga underhållsarbeten och reparationer för producerande tillgångar redovisas i resultaträkning när de uppkommer.

Olje- och gästiltillgångar klassificeras som antingen producerande eller icke-producerande.

Avskrivningar

Inga avskrivningar kostnadsförs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Avskrivning på producerande olje- och gästiltillgångar sker i enlighet med produktionsbaserad avskrivningsmetod (produktionsenhetsmetoden, unit of production) i förhållande till bevisade och sannolika reserver för fältet i fråga. Undantaget är de tillgångar vars livslängd skiljer sig från fältets livslängd, där linjär avskrivning tillämpas. I enlighet med produktionsenhetsmetoden ska aktiverade utgifter vid rapporteringsdatumet, tillsammans med förväntade framtida investeringar för utbyggnaden av bevisade och sannolika reserver fastställda enligt den prisnivå som förelåg på balansdagen, skrivas av i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala

bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetensmetoden. Avskrivning per fält kostnadsförs i resultaträkningen när produktion påbörjas.

Reserver

Bevisade reserver är de mängder petroleum som, genom analys av geologiska och tekniska data, med skälighets tillförlitlighet kan uppskattas vara kommersiellt utvinningsbara från och med ett givet datum, från kända reservoarer under rådande ekonomiska villkor, existerande produktionsmetoder samt nuvarande statliga bestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Om deterministiska metoder tillämpas anses termen tillförlitlighet uttrycka en hög grad av tilltro att dessa kvantiteter kan utvinnas. Om metoder som bygger på sannolikhetsteori tillämpas bör det vara minst 90 procent sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är lika med eller överstiger uppskattningarna.

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologiska och tekniska data anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50 procent sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Prospekteringskostnader

Koncernen använder framgångsrika ansträngningar-metoden för att redovisa kostnader för prospektering och utvärdering. Prospekteringskostnader avser icke-producerande olje- och gastillgångar och redovisas i resultaträkningen när ett beslut fattats om att inte gå vidare med ett olje- och gasprojekt eller när förväntade framtida vinster är mindre än aktiverade kostnader. Kostnader avseende icke-producerande olje- och gastillgångar och direkt hänförliga till en prospekteringsborrning aktiveras fram till utvärdering om fastställande av reserver. Om bedömningen är att ett kommersiellt fynd inte skett, redovisas dessa kostnader i resultaträkningen som prospekteringskostnader. När kommersiell produktion påbörjas överförs ett fält från kostnadsställe utan produktion till kostnadsställe med produktion inom olje- och gastillgångar.

Nedskrivning av olje- och gastillgångar

Tethys Oil utvärderar kontinuerligt sina producerande olje- och gasegenskaper för eventuella nedskrivningsbehov. Detta görs i samband med varje balansdag eller om det finns utlösande händelser eller förändringar i omständigheter som indikerar att tillgångarnas redovisade värden kanske inte är återvinningsbara. Sådana indikatorer inkluderar förändringar i koncernens affärsplaner, återlämnade licenser, förändringar i råvarupriser som leder till lägre intäkter och, för olje- och gastillgångar, nedjusteringar av uppskattade reserver.

Nedskrivningsprövning sker för respektive kassagenererande enhet vilket motsvaras av licensrättighet, produktionsdelningsavtal eller motsvarande som Tethys Oil äger. En kassagenererande enhet motsvaras således normalt av varje förvärvat tillgång i respektive land där Tethys Oil bedriver prospekterings- och utvinningsverksamhet. Nedskrivningsprövningen innebär att den kassagenererande enhetens balansvärde jämförs med den återvinningsbara summan för tillgångarna, vilken är den högre av tillgångarnas verkliga värden minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Tillgångarnas nyttjandevärden är baserade på nuvärdet av framtida kassaflöden diskonterade med en diskonteringsränta, se vidare not 2, under avsnittet Nedskrivningsprövning. En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger det återvinningsbara värdet. En nedskrivning belastar resultaträkningen.

Övriga materiella tillgångar

Övriga materiella tillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar. Avskrivningar baseras på anskaffningsvärde och beräknas linjärt över den beräknade ekonomiska livslängden på 3 till 5 år för kontorsutrustning och övriga tillgångar.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma Koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt.

Redovisat värde för eventuella reservdelar skrivs ned till noll. Andra former av reparationer och underhåll kostnadsförs under den period de uppkommer. Redovisat värde skrivs direkt ned till sitt återvinningsvärde om redovisat värde är högre. Återvinningsvärdet är det högre av en tillgångs verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde.

Vinster och förluster vid avyttringar fastställs genom att jämföra realiseringen med redovisat värde. Dessa ingår i resultaträkningen. När omvärderade tillgångar säljs överförs eventuella belopp som ingår i övriga reserver avseende dessa tillgångar till balanserade vinstmedel.

Likvida medel

Likvida medel i kassaflödesanalysen inkluderar kontanter, likvida räntebärande värdepapper hos finansinstitut, andra kortfristiga likvida investeringar med en ursprunglig löptid på tre månader eller mindre som lätt kan konverteras till kända belopp i kontanter och som är föremål för en obetydlig risk för värdeförändringar, samt checkräkningskrediter. Checkräkningskrediter redovisas som kortfristiga skulder i balansräkningen.

Lånekostnader

Lånekostnader hänförliga till förvärv, konstruktion eller produktion av kvalificerade tillgångar läggs till anskaffningsvärdet för dessa tillgångar. Kvalificerade tillgångar är tillgångar som tar en avsevärd tid att färdigställa för sin avsedda användning eller försäljning. Kapitalavkastning som intjänats på den tillfälliga placeringen av specifika lån i avvaktan på att användas för den kvalificerade tillgången dras av från de lånekostnader som är berättigade för aktivering. Detta gäller räntan på upplåning för att finansiera fält under utveckling som aktiveras inom olje- och gastillgångar till dess att produktionen påbörjas. Alla andra lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period de uppstår. Ränta på lån för att finansiera förvärv av producerande olje- och gastillgångar redovisas i resultaträkningen när de uppstår.

Avsättningar

Generella avsättningar

Avsättningar för rättsliga anspråk och andra förpliktelser redovisas när koncernen har en nuvarande formell eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser, och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen, och beloppet kan uppskattas tillförlitligt. Avsättningar redovisas inte för framtida rörelseförluster.

Där det finns ett antal liknande förpliktelser, bedöms sannolikheten för att ett utflöde kommer att krävas genom att beakta klassen av förpliktelser som helhet. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende gällande en enskild post i kategorin är liten.

Avsättningarna värderas efter ledningen bästa uppskattningar till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen i slutet av rapportperioden. Härvid används en diskonteringsränta före skatt som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med avsättningen. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som finansiell räntekostnad.

Återställningskostnader

Återställningsarbete är det arbete som förväntas vid slutet av en produktionsenhetens livslängd eller när annan installation kan krävas enligt lag, enligt villkoren för operativa licenser eller av en enhets uttalade policy och tidigare praxis.

Belopp som används för att redovisa en avsättning för återställningskostnader uppskattas baserat på nuvarande juridiska eller övriga krav samt nuvarande teknik och prisnivåer för borttagning av anläggningar, hantering och avveckling av brunnar. På grund av förändringar i förhållande till dessa poster kan de framtida faktiska kassautflödena i förhållande till avvecklingen och återställningen av platsen vara annorlunda. För att återspegla effekterna till följd av förändringar i lagstiftning, krav samt teknik- och prisnivåer ser årligen man över de redovisade värdena av avsättningar för återställning. Effekterna av förändringar i uppskattningar ger inte upphov till justeringar för tidigare år och behandlas framåtriktat baserat på de uppskattade återstående kommersiella reserverna för varje fält. Även om koncernen använder sina bästa uppskattningar och bedömningar, kan faktiska resultat skilja sig från dessa uppskattningar.

Finansiella instrument

Tethys Oil redovisar en finansiell tillgång eller en finansiell skuld i balansräkningen när Bolaget blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor.

Finansiella tillgångar och finansiella skulder värderas initialt till verkligt värde. Transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärv eller emission av finansiella tillgångar och finansiella skulder (andra än finansiella tillgångar och finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen) läggs till eller dras av från det verkliga värdet av de finansiella tillgångarna eller finansiella skulderna, i förekommande fall vid första redovisningstillfället. Transaktionskostnader direkt hänförliga till förvärv av

finansiella tillgångar eller finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas omedelbart i resultaträkningen

Finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar klassificeras som finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, verkligt värde via övrigt totalresultat eller till upplupet anskaffningsvärde. Koncernen bestämmer klassificeringen vid första redovisningstillfället.

Finansiella tillgångar klassificeras som finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde om båda följande villkor är uppfyllda:

- Den finansiella tillgången innehas inom ramen för en affärsmodell vars mål är att inneha finansiella tillgångar i syfte att inkassera avtalsenliga kassaflöden.
- De avtalade villkoren för den finansiella tillgången ger vid bestämda tidpunkter upphov till kassaflöden som endast är betalningar av kapitalbelopp och ränta på det utestående kapitalbeloppet.

I övrigt klassificeras de som finansiella tillgångar värderade till verkligt värde.

Koncernen har inga finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat.

Efter första redovisningen värderas finansiella tillgångar baserat på följande klassificering:

- Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde värderas till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden.
- Andra finansiella tillgångar än de som värderas till upplupet anskaffningsvärde värderas till verkligt värde via resultaträkningen.

Koncernens finansiella tillgångar inkluderar likvida medel, kundfordringar och andra fordringar samt emitterade lån.

Alla regelbundna köp eller försäljningar av finansiella tillgångar redovisas och tas bort från redovisningen på handelsdagen. Vanliga köp eller försäljningar är köp eller försäljning av finansiella tillgångar som kräver leverans av tillgångar inom den tidsram som fastställts av förordning eller praxis på marknaden. Lånefordringar och kundfordringar är icke-derivata finansiella tillgångar med fasta eller fastställbara betalningar som inte är noterade på en aktiv marknad. Lånefordringar och fordringar (inklusive kundfordringar och andra fordringar, banktillgodohavanden och kassa) värderas till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, med avdrag för eventuella nedskrivningar. Ränteintäkter redovisas med tillämpning av effektiv ränta, förutom kortfristiga fordringar då effekten av diskontering är oväsentlig.

Nedskrivning och borttagande av redovisade finansiella tillgångar

I enlighet med IFRS 9 bedömer koncernen förväntade kreditförluster på finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde. Koncernen redovisar en reserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporttillfälle. Koncernen redovisar alltid förväntade kreditförluster under livslängden ("ECL") för sina kundfordringar och andra fordringar (den "förenklade metoden" enligt IFRS 9) och uppdaterar det förväntade beloppet vid varje rapportdatum för att återspegla förändringar i kreditrisk sedan första redovisningstillfället av respektive finansiella instrument. De förväntade kreditförlusterna på de finansiella tillgångar uppskattas med hjälp av en reserveringsmatris baserad på koncernens historiska kreditförlusterfärdighet, justerad för faktorer som är specifika för gäldenärerna, allmänna ekonomiska förhållanden och en bedömning av såväl den aktuella som den prognostiserade riktningen för förhållanden vid rapporteringsdatumet, inklusive tidsvärdet av pengar där så är lämpligt.

För alla andra finansiella instrument redovisar koncernen ECL över hela livslängden när det har skett en betydande ökning av kreditrisk sedan första redovisningstillfället. Om å andra sidan kreditrisken på det finansiella instrumentet inte har ökat nämnvärt sedan första redovisningstillfället, mäter koncernen förlustavdraget för det finansiella instrumentet till ett belopp motsvarande 12 månaders ECL. Bedömningen av huruvida ECL för hela livslängden ska redovisas baseras på betydande öknings sannolikhet eller risken för att ett fallissemang inträffar sedan första redovisningstillfället istället för på bevis på att en finansiell tillgång är har sämre kreditförutsättningar på rapportdagen eller att ett faktiskt fallissemang inträffar. ECL för hela livslängden representerar de förväntade kreditförlusterna som kommer att bli resultatet av alla möjliga fallissemang under den förväntade livslängden för ett finansiellt instrument.

Däremot representerar 12-månaders ECL den del som förväntas bli resultatet av fallissemang på ett finansiellt instrument som är möjliga inom 12 månader efter rapportdatumet. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens resultaträkning som finansiella kostnaderna. Koncernen tar bort en finansiell tillgång från balansräkningen när de avtalsenliga rättigheterna till kassaflödena från tillgången löper ut, eller när den överför den finansiella tillgången och i stort sett alla risker och fördelar med ägandet av tillgången till en annan part. När en finansiell tillgång i sin helhet tas bort från redovisningen redovisas skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och summan av erhållen ersättning samt den ackumulerade vinst eller förlust som hade redovisats i övrigt totalresultat och ackumulerats i eget kapital i resultaträkningen.

Finansiella skulder

Alla finansiella skulder värderas till verkligt värde vid första redovisningstillfället. Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde värderas dock till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader som är direkt hänförliga till de finansiella skulderna. Finansiella skulder värderas därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, med undantag för derivat som värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Koncernen bestämmer klassificeringen vid första redovisningstillfället.

Efter det första redovisningstillfället värderas finansiella skulder baserat på följande klassifikationer:

- Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde värderas till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden. Amorteringar enligt effektivräntemetoden samt vinster eller förluster vid borttagande från räkenskaperna redovisas som vinst eller förlust i koncernens resultaträkning.
- Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen inkluderar finansiella skulder som innehas för handel och finansiella skulder klassificerade som värderade till verkligt värde via resultaträkningen vid första redovisningstillfället. Den nettovinst eller förlust som redovisas i koncernens resultaträkning inkluderar eventuell ränta som betalas på den finansiella skulden och ingår i vinsten/förlusten på finansiella derivatinstrument och investeringar, netto.

Koncernens finansiella skulder kan innefatta lån och upplåning samt leverantörsskulder och andra skulder.

Finansiella skulder redovisas initialt till verkligt värde plus, vid lån och upplåning, direkt hänförliga transaktionskostnader. Eventuell skillnad mellan likviden (netto efter transaktionskostnader) och lösenbeloppet redovisas i resultaträkningen över låneperioden med hjälp av effektivräntemetoden.

Lån och upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp reglering av skulden i minst 12 månader efter rapportperiodens utgång. Lån och upplåning samt leverantörsskulder och andra skulder värderas därefter till upplupet anskaffningsvärde enligt effektivräntemetoden.

Leverantörsskulder och andra skulder representerar skulder för varor och tjänster som tillhandahållits koncernen före räkenskapsårets slut och som är obetalda. Leverantörsskulder och andra skulder presenteras som kortfristiga skulder om inte betalning inte förfaller inom 12 månader efter rapportperioden.

Koncernen tar bort finansiella skulder när, och endast när, koncernens förpliktelser fullgörs, annulleras eller har löpt ut. Skillnaden mellan det redovisade värdet på den borttagna finansiella skulden och den erlagda ersättningen, inklusive eventuella överförda tillgångar eller övertagna skulder, redovisas i resultaträkningen som övriga intäkter eller finansiella kostnader.

För investeringar i egetkapitalinstrument som inte innehas för handel kommer detta att bero på om koncernen vid första redovisningstillfället har gjort ett återkalleligt val att redovisa aktieinvesteringen till verkligt värde via övrigt totalresultat.

Egetkapitalinstrument

Koncernen värderar därefter alla aktieinvesteringar till verkligt värde. Om koncernens ledning har valt att redovisa verkligt värde vinster och förluster på aktieinvesteringar i övrigt totalresultat så sker ingen efterföljande omklassificering av verkligt värde realisationer till resultaträkningen efter det att investeringen ej längre redovisas. Utdelningar från sådana inves-

teringar fortsätter att redovisas i resultaträkningen som övrig intäkt när koncernens rätt att erhålla betalningar fastställs. Förändringar i verkligt värde på finansiella tillgångar redovisas i övriga vinster/förluster i resultaträkningen i tillämpliga fall.

Nedskrivningar (och återföring av nedskrivningar) av aktieinvesteringar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat redovisas inte separat från andra förändringar i verkligt värde.

Nedskrivning av eget kapitalinstrument

Koncernen bedömer på en framåtblickande basis de förväntade kreditförlusterna i samband med dess skuldinstrument värderade till upplupet anskaffningsvärde och verkligt värde via övrigt totalresultat. Vilken nedskrivningsmetod som tillämpas beror på om det har skett en betydande ökning av kreditrisken. För kundfordringar tillämpar koncernen det förenklade tillvägagångssättet enligt IFRS 9, vilket kräver att förväntade förluster över hela livslängden redovisas från fordringarnas första redovisningstillfälle.

Leasing

Tethys Oil redovisar nyttjanderättstillgångar och leasingkulder som härrör från alla, med några undantag, leasingavtal i balansräkningen. Denna modell återspeglar att leasetagaren i början av ett leasingavtal alltid erhåller rätten att använda en tillgång under en viss tid och har en skyldighet att betala för den rätten.

Tillgångar och kulder som härrör från ett leasingavtal värderas initialt på nuvärdesbasis. Leasingkulder inkluderar nuvärdet av följande leasingbetalningar:

- fasta betalningar (inklusive i huvudsak fasta betalningar), minus eventuella leasingincitament
- rörliga leasingavgifter som är baserade på ett index eller en ränta, initialt mätt med index eller ränta vid startdatumet
- belopp som förväntas betalas av koncernen under restvärdegarantier.

Leasingbetalningar fördelas mellan kapital och finansieringskostnad. Finansieringskostnaden belastar resultatet över leasingperioden för att ge en konstant periodisk ränta på den återstående skulden för varje period.

Nyttjanderättstillgångar värderas till anskaffningsvärde som omfattar följande:

- beloppet av den initiala värderingen av leasingkulden,
- eventuella leasingbetalningar gjorda vid eller före startdatumet minus eventuella leasingincitament,
- eventuella initiala direkta kostnader, och
- restaureringskostnader.

I enlighet med IFRS 16 tillämpar Tethys Oil undantagen för kortfristiga leasingavtal och leasingavtal där den underliggande tillgången är av lågt värde, t.ex. kontorsleasing och IT-servrar-/program och andra hyresavtal med kortare löptid eller mindre värde.

IFRS 16 Leasing gäller inte för gemensamma verksamheter såvida de inte drivs av Tethys Oil. I fallet med gemensamma verksamheter som drivs av Tethys Oil, redovisar koncernen sin ränteandel av värdet av de underliggande tillgångarna och motsvarande kulder för leasingavtalen i sin koncernredovisning.

För närvarande har Tethys Oil inga leasingavtal enligt IFRS 16 från gemensamma verksamheter i sin koncernredovisning.

Eget kapital

Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

Då något koncernföretag köper moderbolagets aktier (återköp av egna aktier) reducerar den betalda köpeskillingen, inklusive eventuella direkt hänförliga transaktionskostnader (netto efter skatt), det egna kapitalet hänförligt till moderbolagets aktieägare, tills dess att aktierna annulleras eller avyttras.

Om dessa aktier senare avyttras, redovisas erhållna belopp, netto efter eventuella direkt hänförliga emissionskostnader och skatteeffekter i eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan.

Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

Utdelning

Avsättning görs på beloppet för utdelning som; fastslagits, är vederbörligen godkänd och inte längre kan användas efter företagets gottfinnande, vid eller före utgången av redovisningsperioden men som inte utdelats vid utgången av redovisningsperioden.

Vinst per aktie

Vinst per aktie före utspädning

Vinst per aktie före utspädning beräknas genom att dividera:

- årets vinst hänförlig till moderbolagets aktieägare, exklusive eventuella kostnader för förvaltning av eget kapital förutom stamaktier
- med det vägda genomsnittliga antalet utestående stamaktier under räkenskapsåret, justerat för fondemissionselement i under året utgivna stamaktier och exklusive egna aktier

Vinst per aktie efter utspädning

Vinst per aktie efter utspädning justerar siffrorna som används vid fastställandet av vinst per aktie före utspädning för att ta hänsyn till:

- effekten efter inkomstskatt av räntor och andra finansieringskostnader förknippade med utspädande potentiella stamaktier, och
- det vägda genomsnittliga antalet ytterligare stamaktier som skulle ha varit utestående under antagande om konvertering av samtliga potentiella stamaktier.

Intäkter och övriga inkomster

Intäkter från försäljning av olja

Intäkter från försäljning av råolja redovisas till det verkliga värdet av erhållen ersättning när de väsentliga riskerna och fördelarna med ägandet har överförts, vilket är när äganderätten övergår från Tethys Oil till köparen.

Överföringen är det ögonblick då råolja lastas på ett tankfartyg för köparens räkning. Intäkter redovisas endast i den utsträckning det är stor sannolikhet att en väsentlig retur av försäljningen inte uppstår.

QBA (Quality Bank Adjustment) är en extra inkomst som Tethys Oil har fått från CCED. I huvudsak är detta en premie som betalas för att kvaliteten på den utvunna oljan ligger över den genomsnittliga kvaliteten på oljan i Oman. QBA redovisas som en del av Intäkter från försäljning av råolja.

Under- och överuttag

Försäljningen av olja och gas som produceras i Bolagets gemensamt ägda verksamheter är sådana att varje deltagare inte får ta emot och sälja sin exakta andel av den totala produktionen under varje period. Den resulterande obalansen mellan kumulativa rättigheter och kumulativ försäljning är underuttag eller överuttag.

Under- och överuttag värderas till marknadsvärde och ingår i Kundfordringar och övriga fordringar respektive Leverantörsskulder och övriga kortfristiga kulder. Rörelser under en räkenskapsperiod justeras genom kostnad för sålda varor så att bruttovinsten redovisas på berättigad basis.

Under- eller överuttagspositioner tas med i beräkningen för framtida oljeförsäljningsnomineringar, i syfte att balansera positionen. Under- och överuttag justerar intäkter över perioderna och redovisas på en separat rad.

Övriga inkomster

Intäkter från testproduktion av olja och gas redovisas som Övriga inkomster till dess att volymen för bevisade och sannolika reserver har fastställts eller kommersiell produktion har påbörjats.

Intäkter från försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner i prospekteringskedet netto efter investeringsutgifter redovisas i resultaträkningen.

Produktionsdelningsavtal

Tethys Oils producerande olje- och gastillgångar i Oman (Block 3&4) styrs av ett avtal för produktionsdelning, Exploration and Production Sharing (EPSA). Enligt EPSA kommer intäkter från kostnadsåtervinningsolja och -gas och vinstolja och gas. Kostnadsåtervinningsolja och -gas gör det möjligt för Tethys Oil att återvinna en majoritet av de investeringar och driftskostnader

(CAPEX och OPEX) som uppstått. Vinstolja och -gas delas mellan värdregeringen och samarbetspartners i enlighet med en fast procentsats. Samarbetspartnerna delar upp kostnadsåtervinningssolja och -gas och vinstolja och -gas i enlighet med deras respektive kapitalandelar. Definitionen av gemensamma verksamheter och redovisningsprinciper beskrivs tidigare i denna not.

Personalförmåner

Kortfristiga förpliktelser

Skulder för löner inklusive icke-monetära förmåner, årlig semester och ackumulerande sjukfrånvaro som förväntas regleras i sin helhet inom 12 månader efter utgången av den period då de anställda utför den relaterade tjänsten redovisas med avseende på anställdas tjänster fram till rapportperiodens slut och värderas till de belopp som förväntas betalas när skulderna regleras. Skulderna presenteras som kortfristiga ersättningsförpliktelser till anställda i balansräkningen.

Pensionsförpliktelser

Koncernen har olika ersättningar efter avslutad anställning, mestadels avgiftsbestämda pensionsplaner. För avgiftsbestämda planer betalar koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna har betalats. Avgifterna redovisas som kostnad för ersättningar till anställda när de förfaller. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den mån en kontant återbetalning eller en minskning av framtida betalningar är tillgänglig.

Aktiebaserade incitamentsprogram

Aktierelaterade ersättningar ges till anställda. Aktierelaterade ersättningar där regleringen görs i aktier redovisas i resultaträkningen som en del av administrationskostnader och som eget kapital i balansräkningen. Optionen värderas till verkligt värde vid dagen för tilldelningen enligt Black & Scholes optionsvärderingsmetod och redovisas i resultaträkningen.

Ersättning vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när anställningen sägs upp av koncernen före det normala pensionstidpunkt, eller när en anställd accepterar frivillig avgång i utbyte mot sådana ersättningar. Koncernen redovisar ersättningar vid uppsägning vid det tidigare av följande datum: (a) när gruppen inte längre kan dra tillbaka erbjudandet om dessa förmåner; och (b) när företaget redovisar kostnader för en omstrukturering som ligger inom tillämpningsområdet för IAS 37 och innefattar betalning av ersättningar vid uppsägning. När ett erbjudande görs för att uppmuntra frivillig avgång, mäts avgångsvederlag baserat på antalet anställda som förväntas acceptera erbjudandet. Förmåner som förfaller mer än 12 månader efter rapportperiodens slut diskonteras till nuvärde.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter inkluderar skatt som ska betalas eller skattefordran för rapportperioden, justeringar avseende tidigare års skatter och förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av alla skatteskulder/fordringar är i nominella belopp och upprättas i enlighet med skattelagstiftning och skattesatser som beslutats eller aviserats och till vilka de sannolikt kommer att lösas. Periodens skattekostnad består av aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen utom i den mån den hänförs sig till poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt mot eget kapital. Skatten redovisas i sådant fall i övrigt totalresultat respektive direkt mot eget kapital. Uppskjuten inkomstskatt redovisas enligt balansräkningsmetoden på temporära skillnader som uppstår mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och deras redovisade värden i koncernredovisningen. Uppskjutna skattefordringar redovisas endast i den mån det är sannolikt att framtida skattepliktiga vinster kommer att finnas tillgängliga mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Transaktioner med närstående

Närstående inkluderar aktieägare och andra närstående (t.ex. gemensamt styrda företag, intresseföretag) som representerar ett betydande inflytande på koncernen, samt nyckelpersoner i ledande ställning eller andra parter som delvis, direkt eller indirekt kontrolleras av nyckelpersoner i ledningen eller deras familjemedlemmar, eller någon individ som kontrollerar, eller har gemensam kontroll eller ett betydande inflytande, över Tethys Oil.

Information om styrelse och ledande befattningshavare samt ersättning för dessa framgår av not 11. Anställda.

För upplysningar om moderbolagets transaktioner med närstående, se not 20, Transaktioner med närstående.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt den indirekta metoden. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som har resulterat i betalningar eller utbetalningar.

Avrundning av belopp och summor

Alla valutabelopp som anges i de finansiella rapporterna och noterna har avrundats till närmaste tusental om inte annat anges.

Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2, Redovisning för juridisk person. Årsredovisningen har upprättats baserad på anskaffningskostnader.

Upprättandet av finansiella rapporter i enlighet med RFR 2 kräver användning av vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar. Det kräver också att ledningen utövar sin bedömning i processen att tillämpa moderbolagets redovisningsprinciper.

Moderbolagets redovisningsprinciper avviker från koncernens redovisningsprinciper med avseende på följande:

Leasing

Moderbolaget har valt att inte tillämpa IFRS 16 Leasingavtal utan har istället valt att tillämpa RFR 2 och IFRS 16 Leasingavtal s. 2–12. Detta principval innebär att inga nyttjanderättsstillgångar eller leasingkulder redovisas i balansräkningen. Istället kostnadsförs leasingavgifterna linjärt över leasingperioden. Moderbolaget har endast kontorshyreskontrakt och IT-serverar/-program samt andra leasingavtal avseende poster av mindre värde.

Finansiella instrument

Tillgångar och skulder redovisas först till verkligt värde plus transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde om inte annat anges. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och Koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten.

Alla finansiella tillgångar och skulder är kortfristiga och det verkliga värdet av dessa motsvarar det redovisade värdet då diskonterings effekterna inte är betydande.

Andelar i dotterbolag

Andelar i dotterbolag redovisas enligt anskaffningsvärdemetoden. Prövning av värdet på andelarna görs när indikationer finns att värdet minskat.

Aktieägartillskott och koncernbidrag

Moderbolaget tillämpar alternativregeln och redovisar såväl erhållna som lämnade koncernbidrag som bokslutsdisposition i resultaträkningen. Aktieägartillskott som lämnas av moderbolaget redovisas som en ökning av innehavets redovisade värde.

Inkomstskatter

En skatteskuld redovisas när en framtida betalning, med tillämpning av en skattereglering, anses sannolik och rimligen kan uppskattas. Utövan det av bedömning krävs för att bedöma effekten av nya händelser på skuldens storlek. Uppskjutna skattefordringar redovisas för outnyttjade skattemässiga underskott i den mån det är sannolikt att framtida skattepliktiga vinster kommer att finnas tillgängliga mot vilka underskotten kan utnyttjas. Uppskattning och bedömning krävs för att fastställa värdet på den uppskjutna skattefordran, baserat på tidpunkten och nivån på framtida skattepliktiga vinster.

De områden som involverar en högre grad av bedömning eller komplexitet samt områden där antaganden och uppskattningar är väsentliga för koncernredovisningen anges i not 2.

Not 1, Riskhantering

Tethys Oil är engagerat i prospektering, utveckling och produktion av olja och dess verksamhet är föremål för olika risker och osäkerhetsfaktorer som inkluderar, men är inte begränsade till, de som listas nedan.

Icke-finansiella risker (operationella risker)

Prospekterings- utvecklings- och produktionsrisker

Tethys Oil är verksam inom prospektering, utvärdering och efterföljande utveckling och produktion av olja och naturgas. De operativa riskerna varierar beroende på vilka av de ovan nämnda stadierna Tethys Oils verksamhet befinner sig i. De huvudsakliga riskerna med prospekteringsfasen är relaterade till de geologiska chanserna att lyckas påträffa kolväten från borrhining i målområdena. Dessutom ska de påträffade kolvätena vara av sådan kvalitet och kvantitet att de kan utvecklas på ett kommersiellt sätt. De främsta riskerna med utvärderings- och utvecklingsstadiet är osäkerheter som hänför sig till storleken och produktionskapaciteten hos en fyndighet samt de kostnader och tekniska utmaningar som är förknippade med att ta den till produktion. De största riskerna med produktionsfasen är förmågan att upprätthålla en långsiktig lönsam, säker och hållbar produktion.

Volatilitet i råvarupriser på olja och gas inklusive politiska risker

Oljepriserna är föremål för stora fluktuationer från en mängd olika faktorer. Dessa faktorer inkluderar, men är inte begränsade till: de ekonomiska förhållandena i USA, Sultanatet Oman, Europa och andra nyckelmarknader; statlig reglering; politisk stabilitet i Mellanöstern, Nordafrika, Östeuropa och på andra håll; risker för avbrott i leverantörskedjan; naturkatastrofer; terroristattacker; tillgången på alternativa bränslekällor; och åtgärderna från De oljeexporterande ländernas organisation ("OPEC") och andra stora oljeproducerande länder som påverkar den globala produktionen av olja och naturgas. Under de senaste åren har OPEC och associerade länder från tid till annan gått med på frivilliga produktionsbegränsningar och Oman har tidigare deltagit i sådana avtal. Tidigare hade sådana begränsningar inverkan på Tethys Oils produktion.

De politiska riskerna övervakas noga av Tethys Oils ledning och beaktas vid utvärdering av möjliga projekt. Tethys Oils huvudsakliga tillvägagångssätt för att hantera denna risk är diversifiering av tillgångar, betoning på en kontinuerlig nära dialog med värdlandets myndigheter och intressegrupper, nationellt och lokalt. Tethys Oil innehar sina olje- och gasandelar genom licenser eller avtal, direkt eller indirekt, som beviljas av nationella regeringar. Tethys Oils verksamhet är ofta också föremål för lokala tillstånd.

Oljepriset är också beroende av tillgången på utländska marknader och Bolagets möjlighet att komma åt sådana marknader. På grund av lägre priser kan ekonomin för att producera från vissa brunnar förändras, vilket kan resultera i minskad produktion av olja eller naturgas och/eller en minskning av de ekonomiska volymerna av Bolagets reserver. Lägre oljepriser kan också minska branschens intresse för Tethys Oils projekt gällande utfarmning eller försäljning av tillgångar.

Det fanns inga oljeprissäkkringar på plats vid rapportperiodens slut. Tethys Oil har en flexibel inställning till oljeprissäkkring, baserat på en bedömning av fördelarna med säkringskontraktet under specifika omständigheter. Baserat på analys av omständigheterna kommer Tethys Oil att bedöma fördelarna med terminssäkring av försäljningskontrakt i syfte att etablera ett säkert kassaflöde.

| | | |
|--|------------|-------------|
| Årets resultat (MUSD) | 58,3 | 58,3 |
| Förändring i oljepris (USD/fat) | 5,0 | -5,0 |
| Summa effekt på årets resultat (MUSD) | 7,9 | -7,9 |

Miljö och klimatpåverkan

Olje- och gasverksamhet kan vara miljökänslig. Alla faser av olje- och naturgasverksamheten innebär miljörisker och är föremål för miljöreglering i enlighet med en mängd olika lagar och förordningar i de jurisdiktioner där företaget är verksam. Miljölagstiftningen reglerar bland annat kontroll av vatten- och luftföroreningar, avfall, tillståndskrav, restriktioner för att bedriva verksamhet i miljökänsliga områden och kustområden mm.

Tethys Oil ägnar avsevärda ansträngningar och kostnader för att identifiera och mildra alla upplevda miljörisker i sin verksamhet.

Ändringar i miljölagstiftningen kan resultera i en påverkan på produktionen eller kräva betydande utgifter. Brott mot tillämplig miljölagstiftning eller lagstiftning kan leda till ansvar såsom återvinning av skadeståndet, utdömande av böter och påföljder, vilket kan vara väsentligt.

Tillgång till utrustning

En operativ riskfaktor i Tethys Oils projekt gäller tillgång till utrustning. Speciellt i ett projekts borrhnings-/utvecklingsfas är koncernen beroende av avancerad utrustning såsom rigggar, foderrör, rör etcetera. Brist på dessa förnödenheter kan innebära svårigheter för Tethys Oil att fullfölja projekt. Begränsad tillgång till borrhningar och annan utrustning har tidigare lett till kostnadsökningar och har delvis varit orsaken till projektföreningen.

Nyckelpersoner

Tethys Oil är beroende av vissa nyckelpersoner. Dessa människor är viktiga för en framgångsrik utveckling av Tethys Oil. Bolaget försöker aktivt hitta en optimal balans mellan sitt beroende av nyckelpersoner och sina metoder för att behålla denna personal. En av nyckelpersonerna har grundat bolaget samtidigt som han är en av de befintliga aktieägarna och är styrelseledamot i bolaget.

Licenser och produktionsdelningsavtal

Tethys Oils direkta intressen innehas genom avtal med värdländer, till exempel licenser eller prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA). Dessa avtal har förhandlade utgångsdatum med möjlighet till förlängning. Standard EPSAs i Oman tilldelas två prospekteringsfaser (initial fas och andra fas) som normalt har en varaktighet på tre år vardera. Vid upptäckt och deklaration om kommersiellitet kan operatören ansöka om att komma in i produktionsfasen som vanligtvis har en varaktighet på 15-30 år. Med varje prospekteringsfas förbinder sig operatören till en minimiarbete som vanligtvis innefattar insamling av seismik och borrhning av brunnar. Under de senaste åren har ministeriet för energi och mineraler (MEM) i flera fall beviljat förlängningar av en pågående prospekteringsfas för att operatören ska kunna slutföra sitt arbetsprogram och fullgöra sina åtaganden och eventuell efterföljande analys.

Finansiell riskhantering

Koncernens verksamhet är utsatt för en mängd olika finansiella risker såsom valutakursrisk, likviditetsrisk, kreditrisk och risker med ledningens uppskattningar och antaganden. Koncernens risker övervakas och analyseras kontinuerligt av styrelse och ledning. Syftet är att minimera potentiella negativa effekter på koncernens finansiella resultat.

Valutarisk

Koncernen är exponerad för fluktuationer på valutamarknaderna då förändringar i valutakurser som påverkar kostnader i utländska dotterbolag, olje- och gasutgifter eller finansiella instrument kan påverka resultat, kassaflöde och eget kapital negativt.

Huvuddelen av koncernens tillgångar hänför sig till internationella olje- och gasfyndigheter värderade i USD och som genererar intäkter i USD. Under rapportperioden var all Tethys Oils oljeförsäljning och operativa utgifter denominerade i USD med en andel av allmänna kostnader och administrationskostnader i SEK. Valutarisken påverkar koncernen genom transaktionsrisk och omräkningsrisk.

Transaktionsrisker

Transaktionsrisker uppstår i kassaflödet då fakturering eller kostnader för fakturerade varor och tjänster ej sker i den lokala valutan. Koncernen har endast begränsade kostnader i andra valutor än USD, främst kostnaderna i SEK i moderbolaget. Nedan beskrivs exponeringen till valutor med hänvisning till poster i räkenskaper:

| | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|------------|-------------|
| Intäkter | 100% i USD | 100% i USD |
| Investeringar | 100% i USD | 99,8% i USD |
| Extern finansiering vid årets slut | Nej | Nej |

För närvarande utnyttjar Tethys Oil inte finansiella instrument för att säkra valutakurser. Koncernens policy är att inneha likvida medel i USD, med undantag för en kort period för att möjliggöra att tillräckliga medel i SEK finns i Moderbolaget för att betala utdelning och aktieinlösen. Därutöver innehas relativt begränsade belopp i SEK i Moderbolaget, för att minska valutakursrisken.

Omräkningsrisker

Valutakursförändringar påverkar Koncernens rörelseresultat i samband med omräkningen av resultaträkningar i dotterbolag till USD. När nettotillgångar i dotterbolag räknas om till USD kan omräkningen negativt påverka koncernens balansräkning. Moderbolaget har utgivit lån till sina dotterbolag i USD och förändringar i växelkurs påverkar moderbolagets resultaträkning. Koncernen säkrar inte denna risk och det kan inte uteslutas att fluktuerande valutakurser kan påverka Koncernens resultat och finansiella ställning negativt.

Likviditets- och kapitalrisker

Likviditetsrisk är risken att bolaget inte kommer att kunna fullgöra sina finansiella åtaganden när de förfaller.

Tethys Oil är verksamt i flera länder och är exponerat för valutafluktuationer. Inkomst är och kommer också troligen att vara denominerade i utländsk valuta, amerikanska dollar. Dessutom har Tethys Oil sedan starten varit aktie- och skuldfinansierad genom aktie- och obligationsemissioner, banklån och finansierat genom avyttring av tillgångar. Ytterligare kapital kan behövas för att finansiera Tethys Oils framtida verksamhet och/eller för förvärv av ytterligare licenser. Den största risken är att detta behov kan uppstå under mindre gynnsamma marknadsförhållanden. Tethys Oil säkerställer kontinuerligt att tillräckliga likvida medel upprätthålls för att täcka den dagliga verksamheten. Ledningen förlitar sig på kassaprognoiser för att bedöma Tethys Oils kassaposition baserat på förväntade framtida kassaflöden. Alla finansiella skulder i koncernen vid utgången av 2022 och 2021 förfaller till betalning inom 12 månader.

Not 2, Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Vid upprättandet av koncernredovisningen i enlighet med IFRS används uppskattningar och antaganden av Tethys Oils ledning vid fastställandet av de redovisade beloppen av tillgångar och skulder, intäkter och kostnader som redovisats under de presenterade perioderna och upplysningar om eventualtillgångar och eventualförpliktelser som är kända att existera per datum för bokslutet. Dessa uppskattningar och antaganden måste göras eftersom viss information som används vid upprättandet av sådana finansiella rapporter är beroende av framtida händelser som inte kan beräknas med en hög grad av precision från tillgängliga data eller inte lätt att beräkna baserat på generellt accepterade metoder. I vissa fall är dessa uppskattningar särskilt svåra att fastställa och företaget måste utöva betydande verksamhetsbedömningar. Faktiska resultat för alla uppskattningar kan skilja sig väsentligt från de uppskattningar och antaganden som används av företaget, vilket kan ha en väsentlig negativ effekt på koncernens verksamhet, finansiella ställning, resultat, kassaflöden och framtidsutsikter. Mer detaljerad information om betydande uppskattningar presenteras nedan. Uppskattningar och bedömningar utvärderas kontinuerligt och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses vara rimliga under rådande omständigheter. Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar och antaganden som har en betydande risk att orsaka en väsentlig justering av tillgångarnas redovisade värden inom nästa räkenskapsår diskuteras nedan.

Uppskattningar av olje- och gasreserver och resurser

Koncernens verksamhet är prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gasreserver. Uppskattningar av olje- och gasreserver och resurser används i beräkningar vid bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov, för Koncernens egna modeller och vid redovisning av avskrivning av olje- och gastillgångar samt återställningskostnader. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver och resurser, vilka resulterar i förändrade framtida produktionsprofiler, kommer att påverka diskonterat kassaflöde som används vid bedömning av nedskrivningsbehov, förväntade datumet för återställning av borrhål och avskrivningar i enlighet med produktionsmetoden. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver kan till exempel uppkomma som ett resultat från ytterligare borrhål, iakttagelser av långsiktig reservoarprestanda eller förändringar i makroekonomiska faktorer.

Nedskrivning av olje- och gastillgångar

Tethys Oil utvärderar kontinuerligt sina producerande olje- och gasegenskaper för eventuella behov av nedskrivningsprövning. Detta görs i samband med varje balansdag eller om det finns händelser eller förändringar i omständigheter som indikerar att tillgångarnas redovisade värden kanske inte är återvinningsbara. Sådana indikatorer inkluderar förändringar i

Kreditrisker

Tethys Oils policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa motparterna till större banker och oljehandelsbolag. Tethys Oil säljer all sin olja genom Mitsui Energy Trading Singapore som är en del av Mitsui & Co. Ltd., med 30 dagars betalning från fraktsedel. Vid slutet av varje period representerar kundfordringarna i princip de belopp som ska betalas inom nästa månad. Detta är den maximala exponeringen på kundfordringar. Det finns ingen historik av fallissemang och koncernen förutser inte framtida kreditförluster. Likvida medel upprätthålls hos banker som har en stark långsiktig kreditvärdighet. Maximal exponering avseende övriga finansiella tillgångar är de som presenteras i balansräkningen.

Det är styrelsens ansvar att övervaka Koncernens kapitalstruktur och finansiella hantering, godkänna vissa affärer avseende förvärv, investeringar, utlåning såväl som löpande övervakning av exponeringen till finansiella risker.

koncernens affärsplaner, avvecklade licenser, förändringar i oljepriser som leder till lägre intäkter och, för olje- och gastillgångar, nedjusteringar av uppskattade reservolymer.

Prövning av nedskrivningsbehov görs vid behov för varje kassagenererande enhet, vilket motsvarar licensrätt, produktionsdelningsavtal eller motsvarande som ägs av Tethys Oil. En kassagenererande enhet motsvarar således vanligtvis varje förvärvat tillgång i varje land där Tethys Oil bedriver olje- och gasverksamhet. Nedskrivningsprövning innebär att balanspostens belopp för varje kassagenererande enhet jämförs med tillgångarnas återvinningsvärde, vilket är det högsta av tillgångarnas verkliga värde minus försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Tillgångarnas nyttjandevärde baseras på nuvärdet av framtida kassaflöden diskonterade med en diskonteringsränta. En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningar redovisas i resultaträkningen. Senaste resultat redovisas i not 7 under avsnittet Nedskrivningsprövning.

Prisantaganden för olja och naturgas

Antaganden om oljepris är baserade på 3:e parts prognos i kombination med marknadsdata.

Antaganden om diskonteringsränta

Diskonteringsräntor som används för nedskrivningsprövning och avsättningar uppdateras kontinuerligt under året mot bakgrund av förändrade ekonomiska och geopolitiska utsikter.

Avsättning för återställningskostnader

De belopp som används vid redovisning av en avsättning för återställningskostnader är uppskattningar baserade på aktuella legala och informella krav och aktuell teknologi och prisnivåer för förflyttning av anläggningar och nedläggning av borrhål. På grund av förändringar i dessa komponenter kan det framtida verkliga kassaflödet avvika från de avsatta återställningskostnaderna. Det redovisade värdet av avsättningen för återställningskostnader ses över regelbundet för att återspegla effekterna till följd av förändringar i lagstiftning, krav, teknologi och prisnivåer. Effekterna av förändrade uppskattningar leder inte till justeringar av tidigare år och hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält. Även om Koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från uppskattningarna.

Inkomstskatt

Tethys Oil har inte redovisat någon uppskjuten skatt i förhållande till redovisade förluster. Ledningen anser inte att värderingen av uppskjutna skattefordringar är en väsentlig redovisningsmässig uppskattning.

Not 3, Segmentinformation

Koncernens redovisningsprinciper för segment beskriver att operativa segment baseras på producerande tillgångar, icke producerande tillgångar och övriga, likaså i ett geografiskt perspektiv, där producerande och icke producerande tillgångar representeras av Oman och övriga av Sverige, och rapporteras i linje med den interna rapporteringen, främst baserad på resultatmått, till bolagets ledning, vilken bedöms vara ansvarig operativ beslutsfattare. Producerande tillgångar inkluderar Bolagets intressen i Block 3&4 där Tethys Oil inte är operatör. Icke-producerande tillgångar inkluderar intressena i Block 49, Block 56 och Block 58 där Tethys Oil är operatör.

Segmentet Övrigt inkluderar huvudkontoret och övriga centrala funktioner inom koncernen samt Bolagets indirekta 25-procentiga ägande i det litauiska intressebolaget Minijos Nafta UAB. Rörelseresultatet för varje segment presenteras nedan. Intäkter är hänförliga till externa parter (ej koncerninternt). Oman är det enda oljeproducerande området där Tethys Oil redovisar intäkter per den 31 december 2022 (och jämförelseperioden). Intäkter, avskrivningar på oljetillgångar och operativa kostnader, vilka presenteras under not 4, 7 och 8 hänför sig endast till Oman och Block 3&4 i synnerhet. Avseende olje- och gastillgångar presenteras segmentsrapportering i not 7. Vänligen se not 1 avseende kreditrisk av kundfordringar.

| Koncernens resultaträkning jan-dec 2022, MUSD | | | | |
|---|-------------------------|------------------------------|-------------|-------------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Intäkter och övriga inkomster | 156,5 | - | - | 156,5 |
| Operativa kostnader | -50,1 | - | - | -50,1 |
| Avskrivningar | -40,2 | - | -0,3 | -40,5 |
| Prospekteringskostnader | -2,5 | -1,7 | -0,3 | -4,5 |
| Administrativa kostnader | -4,6 | -0,1 | -2,6 | -7,3 |
| Andel av intressebolags resultat | - | - | 0,1 | 0,1 |
| Rörelseresultat | 59,1 | -1,8 | -3,1 | 54,2 |

| Intäkter och övriga inkomster per land | | | | |
|--|-------------------------|------------------------------|--------|-------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Intäkter och övriga inkomster | | | | |
| Oman | 156,5 | - | - | 156,5 |
| Övriga | - | - | - | - |

| Olje- och gastillgångar per 31 december 2022 | | | | |
|--|-------------------------|------------------------------|--------|-------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Olje- och gastillgångar | 198,5 | 47,5 | 0,1 | 246,1 |

| Koncernens resultaträkning jan-dec 2021, MUSD | | | | |
|---|-------------------------|------------------------------|-------------|-------------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Intäkter och övriga inkomster | 112,7 | - | - | 112,7 |
| Operativa kostnader | -43,8 | - | - | -43,8 |
| Avskrivningar | -41,1 | - | -0,1 | -41,2 |
| Prospekteringskostnader | - | -4,1 | - | -4,1 |
| Administrativa kostnader | -2,6 | - | -4,9 | -7,5 |
| Rörelseresultat | 25,2 | -4,1 | -5,0 | 16,1 |

| Intäkter och övriga inkomster per land | | | | |
|--|-------------------------|------------------------------|--------|-------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Intäkter och övriga inkomster | | | | |
| Oman | 112,7 | - | - | 112,7 |
| Övriga | - | - | - | - |

| Olje- och gastillgångar per 31 december 2021 | | | | |
|--|-------------------------|------------------------------|--------|-------|
| Summa | Producerande tillgångar | Icke producerande tillgångar | Övriga | Summa |
| Olje- och gastillgångar | 180,9 | 23,7 | 0,3 | 204,9 |

Not 4, Intäkter och övriga inkomster

| MUSD | 2022 | 2021 |
|--|--------------|--------------|
| Intäkter | 149,4 | 113,5 |
| Förändring Underuttag (+) och/ Överuttag (-) | 7,1 | -0,8 |
| Intäkter och övriga inkomster | 156,5 | 112,7 |

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

Not 5, Övriga intäkter

Delar av moderbolagets administrativa kostnader internfaktureras till andra delar av koncernen. Övriga intäkter i moderbolaget uppgick under 2022 till 14,8 MSEK (14,6 MSEK). I de licenser där Tethys Oil är operatör finansieras dessa allokeringar av partners om sådana finns. Allokeringarna till licenser där Tethys Oil är operatör presenteras under Övriga intäkter i resul-

taträkningen för de andelar som ej innehas av Tethys Oil. Alla övriga interna allokeringar elimineras i koncernräkenskaperna. Per 31 december 2022 är Tethys Oil operatör i Block 49, 56 och 58 Oman och innehar 100% andel i licenserna på Block 49, 58 samt 65% på Block 56.

Not 6, Avsättningar för återställningskostnader

Tethys Oil bedömer att bolagets andel av återställningskostnader avseende Block 3&4 i Oman per 31 december 2022 uppgår till MUSD 10,6 (MUSD 12,8) och för Block 49 till MUSD 0,2 (MUSD 0,2). Till följd av den reviderade avsättningen för återställningskostnader minskar olje- och gastillgångar med ett motsvarande belopp i Block 3&4. Avsättningens förändring är en följd av Tethys Oils årliga utvärdering av återställandeberäkningen som uppskattar kostnader för att stänga borrhål och ta bort ytanläggningar. Värderingen baseras på en årlig inflationstakt om 2 procent och diskonteras med en riskfri ränta om 4,1 procent (1,9) samt en kreditspread om 4,0 procent (oförändrad sedan 2021).

| MUSD | 31 december 2022 | 31 december 2021 |
|--|------------------|------------------|
| Avsättning årets början | 13,0 | 12,5 |
| Accretion expense | 0,8 | 0,7 |
| Förändring relaterat till diskonteringsränta | -5,8 | -1,6 |
| Förändring relaterat till nya borrhål och installationer | 2,8 | 1,4 |
| Summa avsättningar | 10,8 | 13,0 |
| Fördelning av avsättningen till kortfristiga och långfristiga skulder | | |
| Kortfristiga avsättningar | - | 0,2 |
| Långfristiga avsättningar | 10,8 | 12,8 |
| Summa avsättningar | 10,8 | 13,0 |

Not 7, Olje och gastillgångar

Avtalen som reglerar förhållandet till värdnationer benämns licenser eller Prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA eller PSA). Tethys Oil innehar andelar direkt genom ovan nämnda avtal i Oman. Avtalen med värdnationerna har en tidsbegränsning och är normalt uppdelade i olika tidsperioder. Finansiella åtaganden och arbetsåtaganden härrör till de olika tidsperioderna. Tethys Oil har uppfyllt sina åtaganden på Block 3&4. På Block 49, Block 56 och Block 58 består arbetsprogrammen under den för-

sta prospekteringsperioden bland annat av geologiska studier, insamling och bearbetning av seismiska data samt borrhning. På de övriga licenserna är åtagandena antingen uppfyllda eller så finns inga åtaganden som Tethys Oil kan hållas ansvarig för. På vissa av Tethys Oils licenser finns specificerade arbetsprogram eller minimiutgifter för att bibehålla licenserna, men ej åtaganden som Tethys Oil kan hållas ansvarig för. Moderbolagets olje- och gastillgångar är en del av new ventures kategorin.

| Land | Licens | Fas | Slutdatum | Tethys Oil, % | Partners (operatör i fetstil) |
|---------|-----------------------|--------------|-----------------|---------------|---|
| Oman | Block 3&4 | Produktion | Juli 2040 | 30% | CCED , Mitsui, Tethys Oil |
| Oman | Block 49 ¹ | Propektering | Dec 2023 | 100% | Tethys Oil |
| Oman | Block 56 ² | Propektering | Dec 2023 | 65% | Tethys Oil , Medco Arabia Ltd, Intaj LLC, och Biyaq Oil Field Services |
| Oman | Block 58 ³ | Propektering | Juli 2024 | 100% | Tethys Oil |
| Litauen | Gargzdai ⁴ | Produktion | Inget slutdatum | 25% | Odin , GeoNafta, Tethys Oil |

- Den förlängning prospekteringsperioden i prospekterings- och produktionslicensen för Block 49 förlängdes under 2022 till December 2023. När den inledande prospekteringsperioden löper ut har Tethys Oil möjlighet att påbörja en andra treårig prospekteringsperiod. Om ett kommersiellt olje- eller gasfynd görs, kommer avtalet att omvandlas till ett 15-årigt produktionsdelningsavtal, vilket kan förlängas med ytterligare fem år. Vid ett kommersiellt olje- eller gasfynd, kommer ett av omanska staten ägt bolag ha rätt att förvärva upp till 30 procent av licensen, mot ersättning av nedlagda kostnader. Arbetsprogrammet under den första prospekteringsperioden består bland annat av geologiska studier, insamling och bearbetning av seismiska data samt borrhning.
- Den inledande prospekteringsperioden i prospekterings- och produktionslicensen för Block 56 löpte ut i december 2020, varvid partners då valde att påbörja en andra prospekteringsperiod, vilket löper ut till december 2023. Om ett kommersiellt olje- eller gasfynd görs, kommer avtalet att omvandlas till ett 20-årigt produktionsdelningsavtal, vilket kan förlängas med ytterligare fem år. Vid ett kommersiellt olje- eller gasfynd, kommer ett av omanska staten ägt bolag ha rätt att förvärva upp till 25 procent av licensen, mot ersättning av nedlagda kostnader. Arbetsprogrammet under den andra prospekteringsperioden inkluderar geologiska studier, insamling och bearbetning av seismisk data samt borrhning.

- Tethys Oil påbörjade en ett årig förlängning av prospekteringsperioden i prospekterings- och produktionslicensen för Block 58, godkänd den 6 januari 2023. När den inledande prospekteringsperioden löper ut har Tethys Oil möjlighet att påbörja en andra treårig prospekteringsperiod. Om ett kommersiellt olje- eller gasfynd görs, kommer avtalet att omvandlas till ett 15-årigt produktionsdelningsavtal, vilket kan förlängas med ytterligare fem år. Vid ett kommersiellt olje- eller gasfynd, kommer ett av omanska staten ägt bolag ha rätt att förvärva upp till 30 procent av licensen, mot ersättning av nedlagda kostnader. Arbetsprogrammet under den första prospekteringsperioden består bland annat av geologiska studier, insamling och bearbetning av seismisk data samt borrhning.
- Ågandet i den litauiska Gargzdailicensen är indirekt genom ett 50-procentigt aktieäggande i ett danskt privat bolag, som i sin tur äger 50 procent av aktier i det litauiska bolag som innehar 100 procent av licensen. Det danska bolaget Odin Energi konsolideras inte i Tethys Oils räkenskaper till följd av ägarstrukturen, vilket förklarar varför det inte finns några olje- och gastillgångar avseende licensen. Ågandet i Odin Energi presenteras i balansräkningen under Investeringar i intressebolag.

| MUSD | 31 december 2022 | 31 december 2021 |
|--------------------------------------|------------------|------------------|
| Kostnadsställen med produktion | 198,5 | 180,9 |
| Kostnadsställen utan produktion | 47,5 | 24,0 |
| Summa olje- och gastillgångar | 246,0 | 204,9 |

| MUSD | Licens | Fas | Tethys Oil andel | 31 december 2022 | Investeringar | Avskrivningar | Återställningskostnader och andra justeringar | Prospekteringskostnader | 1 januari 2021 |
|--------------|---------------|------|------------------|------------------|---------------|---------------|---|-------------------------|----------------|
| Blocks 3&4 | Produktion | 30% | 198,5 | 63,4 | -40,2 | -3,0 | -2,6 | 180,9 | |
| Block 49 | Prospektering | 100% | 0,6 | 0,4 | - | -0,2 | - | 0,4 | |
| Block 56 | Prospektering | 65% | 38,9 | 23,9 | - | - | -1,7 | 16,7 | |
| Block 58 | Prospektering | 100% | 8,0 | 1,4 | - | - | - | 6,6 | |
| New ventures | | | 0,1 | 0,0 | - | 0,0 | -0,2 | 0,3 | |
| Summa | | | 246,1 | 89,1 | -40,2 | -3,2 | -4,5 | 204,9 | |

| MUSD | | Tethys Oil andel | 31 december 2021 | Investeringar | Avskrivningar | Återställningskostnader och andra justeringar | Prospekteringskostnader | 1 januari 2020 |
|--------------|---------------|------------------|------------------|---------------|---------------|---|-------------------------|----------------|
| Licens | Fas | | | | | | | |
| Blocks 3&4 | Produktion | 30% | 180,9 | 30,4 | -41,1 | -0,4 | - | 191,9 |
| Block 49 | Prospektering | 100% | 0,4 | -7,9 | - | -0,2 | -4,1 | 12,6 |
| Block 56 | Prospektering | 65% | 16,7 | 7,9 | - | - | - | 8,8 |
| Block 58 | Prospektering | 100% | 6,6 | 4,8 | - | - | - | 1,8 |
| New ventures | | | 0,3 | 0,0 | - | - | - | 0,3 |
| Summa | | | 204,9 | 35,2 | -41,1 | -0,5 | -4,1 | 215,3 |

| MUSD | Kostnadsställe med produktion | Block 3&4 | Summa |
|------|---|---------------|---------------|
| | Anskaffningsvärde 1 jan 2022 | 537,7 | 537,7 |
| | Investeringar | 63,4 | 63,4 |
| | Prospekteringskostnad | -2,6 | -2,6 |
| | Förändringar i uppskattning | -3,0 | -3,0 |
| | Anskaffningsvärde 31 dec 2022 | 595,5 | 595,5 |
| | Ackumulerade avskrivningar 1 jan 2022 | -356,8 | -356,8 |
| | Årets avskrivningar | -40,2 | -40,2 |
| | Ackumulerade avskrivningar 31 dec 2022 | -397,0 | -397,0 |
| | Redovisat värde 31 dec 2022 | 198,5 | 198,5 |

| MUSD | Kostnadsställe med produktion | Block 3&4 | Summa |
|------|---|---------------|---------------|
| | Anskaffningsvärde 1 jan 2021 | 507,7 | 507,7 |
| | Investeringar | 30,4 | 30,4 |
| | Förändringar i uppskattning | -0,4 | -0,4 |
| | Anskaffningsvärde 31 dec 2021 | 537,7 | 537,7 |
| | Ackumulerade avskrivningar 1 jan 2021 | -315,7 | -315,7 |
| | Årets avskrivningar | -41,1 | -41,1 |
| | Ackumulerade avskrivningar 31 dec 2021 | -356,8 | -356,8 |
| | Redovisat värde 31 dec 2021 | 180,9 | 180,9 |

| MUSD | Investeringar Block 3&4 kategorier | 2022 | 2021 |
|------|------------------------------------|-------------|-------------|
| | Börning | 30,1 | 17,6 |
| | Geologi & geofysik | 13,4 | 4,1 |
| | Infrastruktur | 19,9 | 8,7 |
| | Summa | 63,4 | 30,4 |

| MUSD | Olje- gastillgångar Block 3&4 kategorier | 2022 | 2021 |
|------|--|--------------|--------------|
| | Börning | 101,5 | 93,8 |
| | Geologi & geofysik | 31,7 | 27,5 |
| | Infrastruktur | 65,3 | 59,5 |
| | Summa | 198,5 | 180,9 |

Nedskrivning

Tethys Oil bedömer behovet av ett nedskrivningstest avseende Bolagets producerande olje- och gastillgångar genom att bedöma om det finns några händelser som kan utlösa ett behov av nedskrivning (impairment trigger-test). I testet gör Tethys Oil uppskattningar av framtida produktion, operativa kostnader och investeringsbehov. För att beräkna framtida kassaflöden har olika oljeprisscenarier använts, inklusive ERCE:s prisprognos och marknadens terminspriser.

Ett impairment triggertest gjordes per 31 december 2022 varvid det fastställdes att inget nedskrivningsbehov förelåg.

Prospekteringskostnader under 2022 uppgick till MUSD 4,5 relaterade till nedskrivning av prospekteringsbrunnar på Block 56 och Block 3&4 samt övriga prospekteringskostnader (MUSD 4,1 för Block 49).

Not 8, Operativa kostnader

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|--------------------------------------|----------------|--------------|-------------------|----------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Produktionskostnader | -33,5 | -31,0 | - | - |
| Renoveringsbörningar | -5,0 | -2,9 | - | - |
| Operatörens administrationskostnader | -11,6 | -9,9 | - | - |
| Summa | -50,1 | -43,8 | - | - |

Not 9, Ersättning till bolagets revisor

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|--|----------------|-------------|-------------------|-------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| PwC: | | | | |
| Revisionsarvode | -0,2 | -0,2 | -2,2 | -1,7 |
| Revisionsrelaterat arvode | 0,0 | 0,0 | -0,2 | -0,1 |
| Övrigt | 0,0 | 0,0 | - | -0,4 |
| Revisionsrelaterade arvode till övriga bolag | 0,0 | 0,0 | - | - |
| Övrigt | -0,1 | - | - | - |
| Total | -0,3 | -0,2 | -2,4 | -2,2 |

Av totalt arvode för Koncernen 2022 avser MUSD 0,2 (MUSD 0,2) arvode till PwC Sverige

Not 10, Administrativa kostnader

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|--------------------------------|----------------|-------------|-------------------|--------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Personalkostnader | -3,3 | -4,0 | -23,7 | -19,4 |
| Hyra | -0,4 | -0,4 | -2,7 | -2,4 |
| Övriga kontorskostnader | -0,5 | -0,7 | -2,9 | -2,9 |
| Noteringskostnader | -0,2 | -0,2 | -1,8 | -1,3 |
| Kostnader extern kommunikation | -0,1 | -0,1 | -0,8 | -0,5 |
| Övriga kostnader | -2,8 | -2,1 | -17,8 | -13,7 |
| Summa | -7,3 | -7,5 | -49,7 | -40,2 |

Not 11, Anställda

| Genomsnittligt antal heltidsanställda per land | 2022 | | 2021 | |
|--|-----------|------------|-----------|------------|
| | Total | Totalt män | Total | Totalt män |
| Moderbolaget | | | | |
| Sverige | 8 | 5 | 7 | 4 |
| Summa moderbolaget | 8 | 5 | 7 | 4 |
| Dotterbolag i Sverige | - | - | - | - |
| Utländska dotterbolag | | | | |
| Oman | 20 | 13 | 18 | 12 |
| Förenade Arabemiraten | 1 | - | 1 | - |
| Summa utländska dotterbolag | 21 | 13 | 19 | 12 |
| Summa koncernen | 29 | 18 | 26 | 16 |

| Löner, andra ersättningar och sociala kostnader | 2022 | | 2021 | |
|---|---------------------------|-------------------|---------------------------|-------------------|
| | Löner, andra ersättningar | Sociala kostnader | Löner, andra ersättningar | Sociala kostnader |
| Moderbolaget | | | | |
| Sverige | -1,9 | -0,4 | -1,6 | -0,7 |
| Summa moderbolaget | -1,9 | -0,4 | -1,6 | -0,7 |
| Dotterbolag i Sverige | - | - | - | - |
| Utländska dotterbolag | | | | |
| Oman | -3,3 | - | -2,7 | - |
| Förenade Arabemiraten | -0,1 | - | -0,1 | - |
| Summa utländska dotterbolag | -3,4 | - | -2,8 | - |
| Summa koncernen | -5,3 | -0,4 | -4,4 | -0,7 |

| Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelse och VD | 2022 | | 2021 | |
|---|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | Styrelse och VD | Övriga anställda | Styrelse och VD | Övriga anställda |
| Moderbolaget | | | | |
| Sverige | -0,7 | -1,2 | -0,8 | -0,8 |
| Summa moderbolaget | -0,7 | -1,2 | -0,8 | -0,8 |
| Dotterbolag i Sverige | - | - | - | - |
| Utländska dotterbolag | | | | |
| Oman | - | -3,3 | - | -2,7 |
| Förenade Arabemiraten | - | -0,1 | - | -0,1 |
| Summa utländska dotterbolag | - | -3,4 | - | -2,8 |
| Summa koncernen | -0,7 | -4,6 | -0,8 | -3,6 |

Under 2022 har en kvinna varit styrelseledamot, jämfört med en under 2021. En kvinna har ingått i ledningen under 2022 jämfört med att ingen kvinna ingick i ledningen under 2021. Vid årsstämman den 18 maj 2022 återvaldes Klas Brand, Robert Anderson, Alexandra Herger, Magnus Nordin och Per Seime till styrelseledamöter. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Per Seime till ny styrelseordförande. Det finns inga avtal om pensioner för någon av styrelseledamöterna. För medlemmar av ledningsgruppen följer pensionskostnaden en definierad plan för avsättningar.

| Ersättning till ledningen under 2022, MSEK | Grundlön | Pensionslön förmåner | Rörlig löns incitement ¹ | Aktiebaserat långsiktigt incitement ¹ | Övriga förmåner | Summa 2022 |
|--|---------------|----------------------|-------------------------------------|--|-----------------|---------------|
| VD | 5,078 | 0,000 | 0,581 | 1,399 | 0,055 | 7,113 |
| Övriga ledande befattningshavare | 5,588 | 0,653 | 0,951 | 1,565 | 0,040 | 8,797 |
| Summa | 10,666 | 0,653 | 1,533 | 2,964 | 0,095 | 15,910 |

| Ersättning till ledningen under 2021, MSEK | Grundlön | Pensionslön förmåner | Rörlig löns incitement | Aktiebaserat långsiktigt incitement | Övriga förmåner | Summa 2020 |
|--|--------------|----------------------|------------------------|-------------------------------------|-----------------|---------------|
| VD | 3,559 | 0,496 | 0,942 | 1,462 | 0,026 | 6,485 |
| Övriga ledande befattningshavare | 4,264 | 0,492 | 1,077 | 1,743 | 0,031 | 7,607 |
| Summa | 7,823 | 0,989 | 2,019 | 3,205 | 0,056 | 14,092 |

Sammanlagd ersättning till ledande befattningshavare ökade under 2022 jämfört med 2021 framför allt till följd av att en ny medlem tillkommit. Under 2022 ökade grundlönen till verkställande direktören delvis på grund av minskad avsättning till pension och en motsvarande ökning av grundlön. Grundlönen för övriga ledande befattningshavare ökade till följd av att gruppen ledande befattningshavare är större. Den verkställande direktören har enligt anställningsavtal en ömsesidig uppsägningstid om tolv månader.

Om anställningen avslutas av bolaget har verkställande direktören rätt till avgångsvederlag motsvarande tolv månadslöner med avdrag för om och när ny anställning påbörjas hos annat bolag.

| Ersättning till styrelseledamöter, MSEK | från årsstämman 2022 till 2023 | från årsstämman 2021 till 2022 |
|---|--------------------------------|--------------------------------|
| Per Seime | 0,800 | 0,800 |
| Robert Anderson | 0,395 | 0,395 |
| Alexandra Herger | 0,400 | 0,400 |
| Magnus Nordin | 0,000 | 0,000 |
| Klas Brand | 0,420 | 0,420 |
| Summa | 2,015 | 2,015 |

Not 12, Finansiella intäkter och liknande resultatposter

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|-----------------------------|----------------|-------------|-------------------|--------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Ränteintäkter | 0,3 | - | 67,4 | 24,9 |
| Valutakursvinster | 23,2 | 15,2 | 234,5 | 130,3 |
| Utdelning från koncernbolag | - | - | 250,5 | 350,0 |
| Summa | 23,5 | 15,2 | 552,4 | 505,2 |

Not 13, Finansiella kostnader och liknande resultatposter

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|------------------------------|----------------|--------------|-------------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Räntekostnader | - | - | -42,0 | - |
| Valutakursförluster | -18,0 | -13,9 | -182,4 | -118,7 |
| Övriga finansiella kostnader | -0,8 | -0,7 | - | 0,0 |
| Summa | -18,8 | -14,6 | -224,5 | -118,7 |

1 VD tilldelades 60,000 (60,000) och övriga ledande befattningshavare 100,000 (100,000) optioner i 2022 incitamentsprogram, totalt 160,000 (160,000) optioner.

Not 14, Skatt

Koncernens inkomstskatt uppgår till MUSD 0,6 (MUSD –) och är hänförlig till Tethys Oils intäkter i Gibraltar. Tethys Oil redovisar inte uppskjuten skattefordran eftersom det råder osäkerhet om sådana underskottsavdrag kan komma att utnyttjas. Underskottsavdragen finns i andra jurisdiktioner än de där de huvudsakliga vinsterna skapas. Underskottsavdragen uppgår till MSEK 219,3 (MSEK 262,2). Det finns ingen tidsbegränsning avseende användandet av underskottsavdragen.

Skatten på moderbolagets resultat före skatt skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats enligt följande:

| Moderbolaget MSEK | 2022 | 2021 |
|--|------------|------------|
| Resultat före skatt | 294,2 | 360,9 |
| Beräknad bolagsskatt 20,6% (2021: 20,6%) | -60,6 | -74,3 |
| Effekt av ej avdragsgilla kostnader | -0,2 | -0,1 |
| Återföring av skatt på ej skattepliktiga intäkter | 51,9 | 72,1 |
| Utnyttjade (+) / Uppbyggda (-) underskottsavdrag vilka tidigare ej redovisats som uppskjuten skattefordran | 8,8 | 2,3 |
| Skattekostnad | 0,0 | 0,0 |

Tethys Oils olja- och gasverksamheter i Oman styrs genom separata Exploration and Production Sharing Agreements ("EPSA") för varje kontraktområde. Enligt villkoren för respektive EPSA är Tethys Oil skyldigt att betala omansk inkomstskatt, vilken betalas i sin helhet för Tethys Oils räkning från statens andel av oljan. Effekten av dessa skatter nettoredovisas gentemot intäkter och övriga inkomster i resultaträkningen. För närvarande är Block 3&4 den enda omanska EPSA där skatt betalas."

Då den slutgiltiga skatten fastställs efter kalenderårets utgång är Tethys Oils preliminära uppskattning av total omansk skatt för Tethys Oils räkning under 2022 MUSD 59,5 (MUSD 45,0).

För lokala intäkter i Tethys Oils dotterbolag i Gibraltar gäller Gibraltars skatteregler. Tethys Oils skattekostnader i Gibraltar uppgick under året till MUSD 0,6 (MUSD –).

Not 15, Kundfordringar och övriga fordringar

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|---|----------------|------------|-------------------|------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Kundfordringar oljeförsäljning | 12,5 | 7,2 | – | – |
| Underuttagsposition | 6,1 | – | – | – |
| Icke-operativa fordringar | 4,9 | – | – | – |
| Forordringar joint-operation-verksamheten | 0,1 | 1,7 | – | – |
| Övrigt | 3,3 | 0,3 | 3,2 | 2,3 |
| Summa | 26,9 | 9,2 | 3,2 | 2,3 |

Not 16, Eget kapital

Per den 31 december 2022 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 33 056 608, med ett kvotvärde om SEK 0,18 (SEK 0,18). Alla aktier representerar en röst vardera. Tethys Oil har teckningsoptionsbaserade incitamentsprogram för de anställda. När aktiekursen är högre än optionernas teckningskurs uppstår en potentiell utspädning. Under större delen av 2022 var aktiekursen lägre än teckningskurserna i de tre trancher i incitamentsprogrammet, varför vägt antal utestående aktier efter utspädning uppgick till 32 664 523. För mer information, se not 20.

Årsstämman den 18 maj 2022 bemyndigade Tethys Oils styrelse att genomföra ett återköpsprogram av egna aktier motsvarande maximalt 10 procent av bolagets aktier. Under det fjärde kvartalet återköpte Tethys Oil 186 778 aktier. Under det tredje kvartalet återköpte Tethys Oil 76 900 aktier. Per den 31 december uppgick Tethys Oils innehav av egna aktier till 738 351, motsvarande 2,2 procent av antalet registrerade aktier. Fram till och med 31 mars 2023 återköptes ytterligare 367 755 aktier vilket medför att Tethys Oils innehav av egna aktier uppgår till 1 106 106 vid detta datum. Bemyndigandet för återköp återfinns i sin helhet på Tethys Oils hemsida, www.tethysoil.com.

Vinst per aktie

Vinst per aktie före utspädning beräknas genom att dividera årets vinst hänförlig till moderbolagets aktieägare med det vägda genomsnittliga antalet utestående stamaktier under året.

Vinst per aktie efter utspädning beräknas genom att dividera årets vinst hänförlig till moderbolagets aktieägare med det vägda genomsnittliga antalet utestående stamaktier under året och även inkludera utspädningseffekten av de optioner ingående i incitamentsprogrammet där teckningskursen är under aktiekursen.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår till årsstämman en ordinarie utdelning om SEK 2,00 per aktie (årsstämman 2022: SEK 2,00). Föreslagen avstämningsdag är november 2023. Styrelsen föreslår en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,00 per aktie genom ett obligatoriskt inlösenprogram att genomföras efter årsstämman 2023 (årsstämman 2022: SEK 5,00). Ytterligare information kommer i samband med förslaget till årsstämman 2023.

Not 17, Leverantörsskulder och övriga kortfristiga skulder

| | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|---------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | 31 december 2022 | 31 december 2021 | 31 december 2022 | 31 december 2021 |
| Leverantörsskulder | 0,6 | 0,3 | 1,7 | 2,2 |
| Balans med operatören Block 3&4, Oman | 16,9 | 11,6 | – | – |
| Överuttagsposition | – | 1,0 | – | – |
| Skatteskuld | 0,6 | – | – | – |
| Övriga kortfristiga skulder | 1,5 | 1,2 | 9,2 | 5,7 |
| Summa | 19,6 | 14,1 | 10,9 | 7,9 |

Not 18, Aktier i dotterbolag

| Bolag | Org. nummer | Säte | Antal aktier (tusental) | Procent | Kvotvärde |
|--|-------------|---------------|-------------------------|---------|-----------|
| Tethys Oil Invest AB | 556658-1442 | Sverige | 1,0 | 100% | SEK 100 |
| Tethys Oil Exploration AB | 556658-1483 | Sverige | 1,0 | 100% | SEK 100 |
| Tethys Oil France AB | 556658-1491 | Sverige | 1,0 | 100% | SEK 100 |
| Tethys Oil Middle East North Africa B.V. | 27306813 | Nederländerna | 18,0 | 100% | EUR 1 |
| Tethys Oil Oman Ltd | 95212 | Gibraltar | 0,1 | 100% | GBP 1 |
| Tethys Oil Block 3&4 Ltd | 101981 | Gibraltar | 1,0 | 100% | USD 1 |
| Tethys Oil Montasar Ltd | 115710 | Gibraltar | 1,0 | 100% | USD 1 |
| Tethys Oil Oman Onshore Ltd | 118203 | Gibraltar | 1,0 | 100% | USD 1 |
| Tethys Oil Oman Qatbeet Ltd | 119982 | Gibraltar | 1,0 | 100% | USD 1 |

| Aktier i dotterbolag, MSEK | Moderbolaget 2022 | Moderbolaget 2021 |
|----------------------------|-------------------|-------------------|
| 1 januari | 1,0 | 1,0 |
| Förvärv/avyttringar | - | 0,0 |
| 31 december | 1,0 | 1,0 |

Not 19, Incitamentsprogram Teckningsoptioner

Tethys Oil har incitamentsprogram som en del av ersättningspaketet till anställda. Tilldelning är inte garanterad och styrelsen i Bolaget ska besluta om och verkställa tilldelning inom angivna ramar. Teckningsoptionerna har ingen intjänandeperiod eller andra restriktioner och har överlåtits vederlagsfritt till deltagarna och Koncernen står för deltagarnas eventuella inkomstskatt till den del denna är hänförlig till programmet. Teckningsoptionernas marknadsvärde har beräknats med tillämpning av Black & Scholes-värderingsmodell av ett oberoende värderingsinstitut. Teckningskursen är baserad på den för aktier i Bolaget på Nasdaq Stockholm noterade volymvägda genomsnittliga betalkursen under en tvåveckorsperiod innan beslut om tilldelning.

Teckningsoptioner har sedan 2015 årligen utfärdats enligt beslut på respektive årsstämma. Sedan 2021 tilldelas teckningsoptioner endast till

ledningsgruppen. Under 2022 utfärdades 160 000 nya teckningsoptioner. I oktober 2022 förföll incitamentsprogrammet från 2019 utan att några av programmets teckningsoptioner utnyttjats.

Eftersom aktiekursen var lägre än teckningskursen för alla aktiva trancher i incitamentsprogrammet under huvuddelen av 2022, så var utspädningseffekterna begränsade och har inkluderats i vägt antal aktier efter utspädning, vilket uppgår till 32 664 523 aktier under 2022. Kostnaden för programmet har beräknats utifrån Black & Scholes värderingsmodell där de viktigaste parametrarna är, utöver de i ovanstående tabell, förväntad volatilitet, aktiekursen vid värderingstidpunkten och en diskonteringsränta. Kostnaden för incitamentsprogrammet utgör en del av administrationskostnaderna och inkluderar skatt och sociala avgifter där det är tillämpligt.

| Incitamentsprogram teckningsoptioner | Utnyttjandeperiod | Teckningskurs, SEK | Aktier per teckningsoption | Antal teckningsoptioner | | | | |
|--------------------------------------|----------------------|--------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
| | | | | 1 jan 2022 | Emitterade 2022 | Utnyttjade 2022 | Förfallna 2022 | 31 dec 2022 |
| 2019 incitamentsprogram | 1 jun – 7 okt, 2022 | 64,90 | 1,21 | 350 000 | - | - | 350 000 | - |
| 2020 incitamentsprogram | 13 jun – 6 okt, 2023 | 48,20 | 1,12 | 350 000 | - | - | - | 350 000 |
| 2021 incitamentsprogram | 12 jun – 4 okt, 2024 | 70,80 | 1,07 | 200 000 | - | - | - | 200 000 |
| 2022 incitamentsprogram | 18 aug – 6 okt 2025 | 99,50 | 1,00 | - | 160 000 | - | - | 160 000 |
| Total | | | | 900 000 | 160 000 | - | 350 000 | 710 000 |

| Incitamentsprogram teckningsoptioner | Utnyttjandeperiod | Teckningskurs, SEK | Aktier per teckningsoption | Antal teckningsoptioner | | | | |
|--------------------------------------|----------------------|--------------------|----------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
| | | | | 1 jan 2021 | Emitterade 2021 | Utnyttjade 2021 | Förfallna 2021 | 31 dec 2021 |
| 2018 incitamentsprogram | 1 jun – 2 okt, 2021 | 72,00 | 1,24 | 350 000 | - | - | 350 000 | - |
| 2019 incitamentsprogram | 1 jun – 7 okt, 2022 | 69,70 | 1,13 | 350 000 | - | - | - | 350 000 |
| 2020 incitamentsprogram | 13 jun – 6 okt, 2023 | 51,70 | 1,04 | 350 000 | - | - | - | 350 000 |
| 2021 incitamentsprogram | 12 jun – 4 okt, 2024 | 76,00 | 1,00 | - | 200 000 | - | - | 200 000 |
| Total | | | | 1050 000 | 200 000 | - | 350 000 | 900 000 |

| Incitamentsprogram teckningsoptioner | Koncernen MUSD | | Moderbolaget MSEK | |
|--------------------------------------|----------------|------------|-------------------|------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Incitamentsprogram, kostnader | 0,3 | 0,5 | 3,5 | 4,0 |
| Summa | 0,3 | 0,5 | 3,5 | 4,0 |

Long-term incentive programme 2022–2024

Under 2022 startade Tethys Oil ett långsiktigt incitamentsprogram för anställda, Tethys Oil Long-Term Incentive Programme 2022–2024 ("LTIP 2022"). Programmet är upprättat för att utgöra en del av incitaments- och retentionsprogrammet riktat till koncernens samtliga anställda, med undantag för koncernledningen. Syftet är att linjera målen för bolagets aktieägare och de anställda för att långsiktigt öka bolagsvärdet samt att behålla de anställda i bolaget och erbjuda dem ett konkurrenskraftigt incitamentsprogram som ger dem möjlighet att ta emot aktier som förvärvats inom programmet.

Programmet omfattar en treårig intjänandeperiod. Intjänandeperioden omfattar räkenskapsåren 2022–2024. Belöningen uttrycks som ett kontant bruttobelopp i svenska kronor (SEK). Den maximala gränsen för programmet är MSEK 6,1.

En deltagares belöning utbetalas i tre omgångar (30 procent i samband med tredje kvartalsrapporten för räkenskapsåret 2022, 30 procent i samband med publiceringen av den första kvartalsrapporten för räkenskapsåret 2023 och 40 procent i samband med publiceringen av den första kvartalsrapporten för räkenskapsåret 2024). Nettobelöningen (netto efter tillämpliga skatter) används för att förvärva andelar för deltagaren.

Betalningen av varje delbetalning är villkorad av fortsatt anställning och fortsatt ägande av de belöningsandelar som köpts inom programmet.

Under räkenskapsåret 2022 beviljades ett totalt belopp om 6 008 200 SEK till deltagarna i programmet att tjäna in under intjänandeperioden.

I den första delbetalningen utnyttjades totalt 1 802 460 SEK och totalt köptes 23 774 Belöningsaktier med nettobelöningen.

Vid utgången av räkenskapsåret 2022 återstår totalt SEK 4 205 740 för återstående delbetalningar.

Not 20, Närståendetransaktioner

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

Under året har Bolaget haft följande materiella transaktioner med närstående:

| Transaktioner med koncernföretag MSEK | 2022 | 2021 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|
| Ränteutgifter | 67,1 | 36,9 |
| Övriga intäkter | 14,8 | 14,6 |
| Mottagna utbetalningar | 250,5 | 350,0 |
| Räntekostnader | -42,0 | -12,0 |
| Summa | 290,4 | 389,5 |

| Balanser med närstående MSEK | 2022 | 2021 |
|---|--------------|--------------|
| Långfristiga fordringar från koncernföretag | 903,2 | 509,1 |
| Summa | 903,2 | 509,1 |

| Balanser med närstående MSEK | 2022 | 2021 |
|--|--------------|--------------|
| Övriga kortfristiga skulder hos koncernföretag | 429,7 | 119,2 |
| Summa | 429,7 | 119,2 |

Fordran eller skuldförhållandet till närstående uppstår genom nettot av köpta tjänster och finansiering mellan moderbolaget och koncernföretag. Fordringar är långfristiga, utan säkerhet och löper med en ränta om SOFR +4–6% per år. Skulder är kortfristiga, utan säkerhet och löper utan ränta.

Under 2022 fick Tethys Oil utdelning från intressebolaget Odin Energy A/S om MSEK 1,6.

Information om styrelsen och ledningen, samt ersättningar till dessa, återfinns i not 11.

Not 21, Ställda säkerheter

Moderbolaget har inga ställda säkerheter per den 31 december 2022 (Per den 31 december 2021 hade moderbolaget ställda säkerheter om MSEK 0,5 avseende hyresavtal).

Not 22, Eventualförpliktelser

Som en del av infarmningstransaktionen med Medco avseende Block 56 finns ytterligare potentiellt vederlag i händelse av att licensen officiellt förklaras kommersiell ("declaration of commerciality").

Not 23, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Utöver vad som beskrivits i rapporten har inga väsentliga händelser har inträffat efter rapportperiodens slut.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av Koncernens ställning och resultat. Årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och ger en rättvisande bild av moderbolagets ställning och resultat.

Förvaltningsberättelsen för koncernen och moderbolaget ger en rättvisande översikt över utvecklingen av Koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i Koncernen står inför.

Stockholm, 17 april 2023

Per Seime
Styrelseordförande

Rob Anderson
Styrelseledamot

Klas Brand
Styrelseledamot

Alexandra Herger
Styrelseledamot

Magnus Nordin
Styrelseledamot och verkställande direktör

Revisorspåteckning

Vår revisionsberättelse har avgivits 17 april 2023.
PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Tethys Oil AB (publ), org.nr 556615-8266

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Tethys Oil AB (publ) för år 2022. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 38–72 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets och koncernens revisionsutskott i enlighet med revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och företagsledningen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapportering som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedömde effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Särskilt betydelsefullt område

Återvinning av det bokförda värdet av olje- och gastillgångar

Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar, uppgick till MUSD 246,1 per 31 december 2022, och merparten av dessa utgörs av de producerande tillgångarna i Block 3&4 i Oman. Tillgångarna för Block 3&4 i Oman uppgick per 31 december 2022 till MUSD 198,5.

Under året följer företagsledningen en process för att identifiera potentiella indikationer på nedskrivningsbehov. Om sådana indikationer identifieras så utförs ett nedskrivningstest.

Det bokförda värdet av olje – och gastillgångarna försvaras av det högsta av nyttjandevärdet och verkligt värde med avdrag för kostnader för försäljning (återvinningsvärdet).

Bedömningen som görs för att identifiera indikationer på att nedskrivning kan behöva göras kräver att företagsledning gör väsentliga antaganden där risken finns för att värderingen av olje- och gastillgångar samt eventuell nedskrivning eller vändning av nedskrivning kan vara felaktig.

Företagsledning prövning innefattar överväganden av ett flertal faktorer som inkluderar men ej är begränsade till koncernens intention att fortsätta med framtida arbetsprogram, sannolikheten för framgång i framtida borrningar, storleken på bevisade och sannolika reserver samt betingade resurser, kort- och långsiktiga oljepriser, framtida kostnader samt diskonteringsräntan och inflation.

Resultatet av analysen att identifiera indikationer på nedskrivningsbehov i Block 3&4 Oman har resulterat i att ingen nedskrivning har redovisats.

Se sida 39–42 i förvaltningsberättelsen, sida 58–59 i redovisningsprinciperna och not 2 och 7 i årsredovisningen för mer information.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vi har granskat företagsledningens bedömning för att fastställa potentiella indikationer för nedskrivning och slutsatsen är att inga sådana indikationer är identifierade.

Antaganden som ligger till grund för företagsledningens analys är i grunden subjektiva. Våra revisionsinsatser har därför bestått i att bedöma rimligheten i företagsledningens väsentliga bedömningar för återvinningsvärdet på Block 3&4. Mer specifikt har vårt arbete inkluderat med ej varit begränsat till följande insatser:

- Jämförelse av antaganden avseende kortsiktiga oljepriser mot externa terminspriser;
- Jämförelse av antaganden avseende långsiktiga oljepriser mot prognoser publicerade av mäklare, analytiker, konsulter och branschorgan som ger ett spann av relevanta datapunkter;
- Jämförelse av produktionsprofiler och bevisade och sannolika reserver samt betingade reserver mot reservrapporter som är framtagen av reservrevisorn ERC Equipose Limited;
- Verifiering att beräknade framtida kostnader överensstämmer med budgets, och när tillgängligt, tredjepartsdata;
- Bedömning av rimlighet i antaganden för inflation och diskonteringsränta;
- Testning av den matematiska riktigheten i modellen

Vi har erhållit beräkningar av bevisade och sannolika reserver samt betingade resurser, vilka certifierats av koncernens reservrevisor. Vårt arbete har inkluderat men ej varit begränsat till följande insatser:

Utvärdering av koncernens process för att inhämta reservrapporter;

- Bedömning av kompetens och objektivitet hos reservrevisorn ERC Equipose Limited som expert, i syfte att säkerställa att de har rätt kvalifikationer för att göra volymberäkningar;
- Validering av att reservberäkningen var korrekt inkluderade i företagsledningens bedömning av nedskrivning samt i redovisningen av avskrivningar.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–28 och 34–37. Den andra informationen innefattar inte årsredovisningen, koncernredovisningen och vår revisionsberättelse avseende dessa. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information. Informationen i ”Ersättningsrapport 2022”, vilken publiceras på bolagets hemsida samtidigt med denna rapport, utgör också annan information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifierats ovan och överväga om informationen i väsentlig

utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvän-

dig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Tethys Oil AB (publ) för år 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisionssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försumelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns granskning av Esef-rapporten

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en granskning av att styrelsen och verkställande direktören har upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering (Esef-rapporten) enligt 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden för Tethys Oil AB (publ) för år 2022.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har Esef-rapporten upprättats i ett format som i allt väsentligt möjliggör enhetlig elektronisk rapportering.

Grund för uttalanden

Vi har utfört granskningen enligt FARs rekommendation RevR 18 Revisorns granskning av Esef-rapporten. Vårt ansvar enligt denna rekommendation beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Tethys Oil AB (publ) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att Esef-rapporten har upprättats i enlighet med 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer nödvändig för att upprätta Esef-rapporten utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vår uppgift är att uttala oss med rimlig säkerhet om Esef-rapporten i allt väsentligt är upprättad i ett format som uppfyller kraven i 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, på grundval av vår granskning.

RevR 18 kräver att vi planerar och genomför våra granskningsåtgärder för att uppnå rimlig säkerhet att Esef-rapporten är upprättad i ett format som uppfyller dessa krav.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en granskning som utförs enligt RevR 18 och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt

eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i Esef-rapporten.

Revisionsföretaget tillämpar ISQC 1 Kvalitetskontroll för revisionsföretag som utför revision och översiktlig granskning av finansiella rapporter samt andra bestyrkandeuppdrag och närliggande tjänster och har därmed ett allsidigt system för kvalitetskontroll vilket innefattar dokumenterade riktlinjer och rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar.

Granskningen innefattar att genom olika åtgärder inhämta bevis om att Esef-rapporten har upprättats i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering av årsredovisningen och koncernredovisning. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i rapporteringen vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur styrelsen och verkställande direktören tar fram underlaget i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i den interna kontrollen. Granskningen omfattar också en utvärdering av ändamålsenligheten och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens antaganden.

Granskningsåtgärderna omfattar huvudsakligen validering av att Esef-rapporten upprättats i ett giltigt XHTML-format och en avstämning av att Esef-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida koncernens resultat-, balans- och eget kapitalräkningar, kassaflödesanalys samt noter i Esef-rapporten har märkts med iXBRL i enlighet med vad som följer av Esef-förordningen.

PricewaterhouseCoopers AB, 405 32 Göteborg, utsågs till Tethys Oil AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 18 maj 2022 och har varit bolagets revisor sedan 2001. Bolaget har varit ett noterat bolag på NasdaqOMX sedan den 2 maj 2013.

Göteborg, 17 april 2023

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor

Tethys Oils historik

2001

Tethys Oil AB grundades

2002

Tethys Oil erhöll sin första licens i Danmark

2004

IPO och notering First North

2006

Första borrhningen som operatör sker i Danmark

2007

Förvärv av intresseandelar i Block 3&4, Oman

2009

Partnergruppens första borrhning på Block 3&4

2010

Försäljning av 20 procent av Block 3&4 till Mitsui

Produktionsstart på Block 3&4

2011

Produktionen överstiger 1 000 fat olja per dag

2012

Produktionsdelningsavtalet för Block 3&4 förlängs till 2040

Treårigt obligationslån om MSEK 400

2013

Tethys Oil godkänns för notering på NASDAQ OMX Stockholm

2014

Obligationslån om MSEK 400 inlöst i förtid

2015

Tethys Oil överför totalt SEK 3.00 per aktie till sina aktieägare

2016

Produktion för året uppgick till 12 235 (före statens andel)

2017

Tethys Oil tilldelas Block 49 onshore Oman

2018

Finansiella rekordresultat och framgångsrik utvärdering av betingade resurser
SEK 2,00 i utdelning, ett belopp som betalats årligen sedan dess

2019

Rekordproduktion från Block 3&4 i Oman

Tethys Oil förvärvar 20 procent i Block 56 onshore Oman

2020

Tethys Oil tilldelas Block 58 onshore Oman

Tethys Oil förvärvar ytterligare en 45 procents andel i Block 56

Tethys Oil farmar ut 50 procent i Block 49 till EOG

2021

Prospekteringsbrunnen Thameen-1 borrar framgångsrikt på Block 49

2022

Omfattande och lovande prospekteringsarbete på Block 56 och Block 58

Utvärderingsbrunnarna Al Jumud-2, -3 och -4 borrar på Block 56





Huvudkontor

Tethys Oil AB (publ)
Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige

Telefon: +46 8 505 947 00
Fax: +46 8 505 947 99
E-mail: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com

