

Årsredovisning 2023

23

Innehåll

Året i korthet	2
Brev till aktieägarna	4
Affärsmodell	6
Marknad	8
Strategi och verksamhet	11
– Utbyggnad och produktion	16
– Block 3&4	18
– Prospektering och utvärdering	20
– Block 56	22
– Block 58	24
– Block 49	25
Hållbarhet inom Tethys Oil	26
Nyckeltal och definitioner	31
Aktien	33
Hållbarhetsrapport	35
– Intressentdialog och väsentlighetsanalys	36
– Viktiga hållbarhetsrisker	38
– Miljö	41
– Sociala frågor och säkerhet	50
– Styrning	61
– ESG-utfallsredovisning	72
– TCFD-index	76
– GRI-index	77
Bolagsstyrningsrapport	80
Riskhantering	85
Styrelse	88
Ledning	90
Rapportering av betalningar till myndigheter	91
Förvaltningsberättelse	92
Koncernräkenskaper	104
Moderbolagets räkenskaper	108
Noter	112
Styrelsens försäkran	127
Revisionsberättelse	128

KONTOR MUSKAT

Kontoret i Muskat är bas för Tethys Oils Chief Technical Officer ("CTO"). Här arbetar ett team av geologer, ingenjörer och specialister tillsammans med ekonomi- och administrationspersonal.

KONTOR STOCKHOLM

Tethys Oils huvudkontor ligger i Stockholm. Här arbetar verkställande direktör, CFO och Chefsjurist tillsammans med Tethys Oils personal inom ekonomi, affärsutveckling, HR, hållbarhet och kommunikation.

Mer information om Tethys Oils medarbetare finns på sida 50 till 57.

Tethys Oil är ett oljeprospekterings- och produktionsbolag, med fokus på landområden med kända oljefyndigheter. Tethys Oil grundades 2001 och har sitt huvudkontor i Stockholm. Kärnområdet för den operativa verksamheten är Sultanatet Oman, där Bolaget har varit aktivt sedan 2006. Tethys Oil har för närvarande intressen i prospekterings- och produktionsdelningsavtal avseende block som täcker 18 procent av Omans landyta och är därmed en av de största arealinnehavarna i landet, med en produktion om 8 818 fat olja per dag. Bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY) och ägs av omkring 9 000 aktieägare.

54 934 km²

8 818 fat

21,7 mmbo

15,5 mmbo

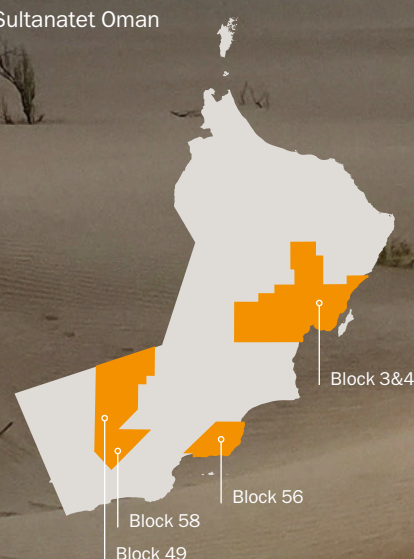
område med opererade
och icke-opererade block

Sultanatet Oman

genomsnittlig olje-
produktion per dag från
Block 3&4 under 2023

2P reserver

2C betingade
resurser



2023 i korthet

2023 var ett år med hög aktivitet över hela Tethys Oils portfölj och ytterligare ett år med historiskt höga investeringar. Samtidigt genomfördes värdeöverföringar om MUSD 17,5 till aktieägarna i form av utdelning, inlösen och återköp av aktier.

Produktionen från Block 3&4 uppgick 2023 till 8 818 fat olja per dag då årets nya borrhningar inte kompenserade de naturliga nedgångarna samt att ett antal äldre brunnar presterade under förväntan. Under året genomfördes fyra prospekteringsborrningar och 4 230 km² 3D-seismik samlades in. Övriga investeringar fokuserade på att uppgradera produktionsanläggningar, inklusive ökad och förbättrad vattenhanteringskapacitet, borrhningar och installation av nya pumpar. Dessa initiativ, som syftade till att minska oplanerade produktionsstopp och avbrott, resulterade i förbättrad produktionsstabilitet mot slutet av året.

Reserversättningsgraden på Block 3&4 var 32 procent för 2P-reserver, med tillskott från 2C betingade resurser och

högre produktion på delar av fälten, vilket mer än väl uppvägde den negativa reserveffekten av de underpresterande brunnarna.

Den första fasen av Gas-to-Power-projektet på Block 3&4 togs i drift i december. Projektet kommer att minska rutinmässig fackling genom att använda gasen för att driva verksamheten på fältet. Som ett resultat av gasutnyttjandet kommer användningen av dieseldrivna generatorer att minska kraftigt, vilket minskar både de totala utsläppen och driftskostnaderna. En andra fas kommer att påbörjas under 2024.

På Block 56 genomfördes ett sex månader långt produktionstest av Al Jumd-fyndet. Under testet producerade de tre brunnarna mer än 60 000 fat olja och gav viktiga data för den potentiella utbyggnaden av blocket. Sydväst om Al Jumd genomfördes i december prospekteringsborrningen Menna-1 vilken påträffade olja i tre zoner. Borrningen kommer att testas 2024 och är ett nyckelelement i Tethys Oils ambition att lämna in en

ansökan om kommersialitet för blocket och gå in i produktionsfasen 2024.

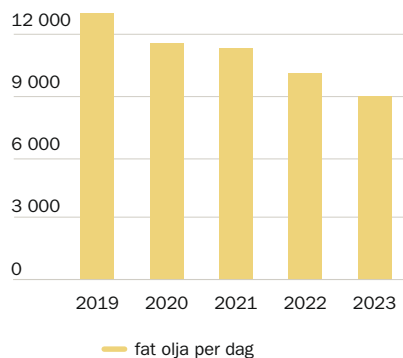
På Block 58 slutfördes prospektinventeringen för Fahd-området i februari med uppskattningsvis 184 mmbo oriskade prospektiva resurser (Pmean) över tre kartlagda prospekt. Den första prospekteringsborrningen i området, Kunooz-1, har målformationer på mer än 100 mmbo av prospektiva resurser och planeras att påbörjas i april 2024. Parallellt slutfördes bearbetningen och tolkningen av 450 km² 3D-seismiska data över South Lahan och en prospektinventering för området närmar sig färdigställande.

På Block 49 fortsatte Tethys Oil förberedelserna för återinträde och nya tester av Thameen-1. En upphandling av ett integrerat tjänstekontrakt genomfördes under 2023 men resulterade inte i ett kommersiellt gångbart resultat. Per den 31 december 2023 är Tethys Oil i dialog med MEM om hur man bäst går vidare på blocket.

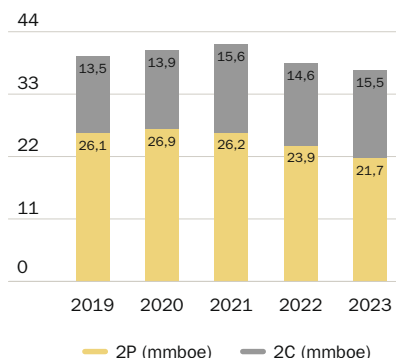
Operativ och finansiell sammanfattning

MUSD (om inte annat anges)	2023	2022	2021	2020	2019
Genomsnittlig dagsproduktion Block 3&4, före statens andel, fat	8 818	9 940	11 136	11 336	12 832
Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	82,4	94,2	62,8	47,7	64,2
Intäkter och övriga inkomster	138,2	156,5	112,7	101,1	150,8
EBITDA	73,5	99,1	61,4	50,4	92,2
Likvida medel	25,8	41,5	68,6	55,4	75,6
Investeringar i olje- och gastillgångar	81,7	89,1	35,2	45,4	65,2
Fritt kassaflöde	0,8	-2,3	29,7	6,7	31,4
Utdelning, SEK per aktie (förslag 2023)	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Extraordinär kapitalöverföring, SEK per aktie (förslag 2023)	0,00	3,00	5,00	2,00	3,00
Börsvärde vid årets utgång, MSEK	1 454	1 955	2 059	1 626	3 063
Oljereserver i Oman (2P), miljoner fat olja	21,7	23,9	26,2	26,9	26,1
Betingade resurser i Oman (2C), miljoner fat olja	15,5	14,6	15,6	13,9	13,5

Daglig produktion, fat



Totala reserver och resurser, miljoner fat



Koldioxidutsläpp/ intäkter (kg CO₂e/USD)

1,70
(1,71 kg CO₂e/USD)

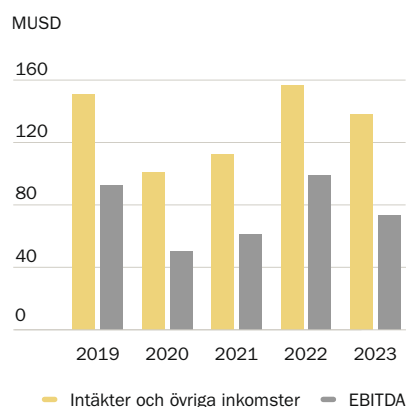
Förlorad tid till följd av skador, frekvens (LTIR)

0,18
(0,23h per 1 mn arbetade timmar)

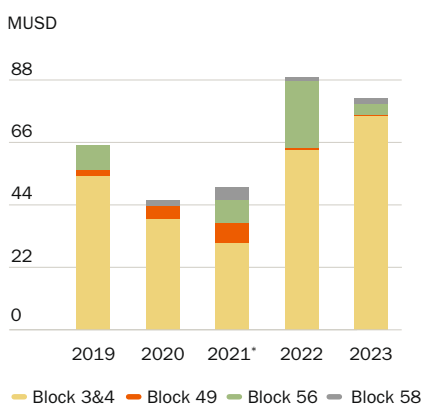
Facklingsintensitet (scf/fat)

715
(727 scf/bbl)

Intäkter och rörelseresultat

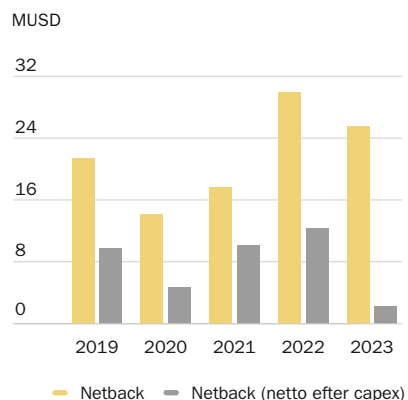


Investeringar i olje- och gastillgångar per block

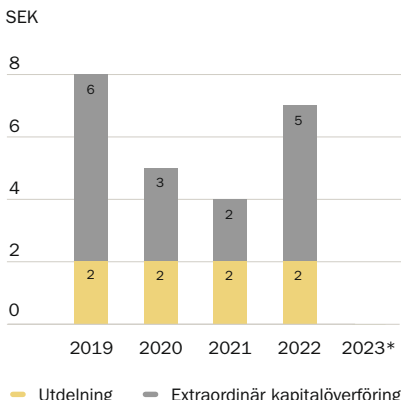


* Investeringarna på Block 49 under 2021 presenteras justerade för utfarmningen till EOG

Netback & Netback (netto efter capex)



Utdelning och distribution per aktie



* Föreslagen utdelning

Vänner och investerare,

Det dokument du håller i dina händer eller, mer troligt, läser på din skärm, är vår första integrerade rapport innehållande både årsredovisning, bolagsstyrningsrapport och hållbarhetsrapport. Denna omfattande rapport på 132 sidor, inklusive många detaljerade noter, försöker täcka alla aspekter av våra aktiviteter, verksamheter och investeringar.

Finansiell rapportering har varit en central del av företagsrapportering sedan aktiebolaget kom till på 1800-talet och i takt med att rapporteringsstandarder har utvecklats har omfånget på innehållet gjort detsamma. De senaste åren har Tethys ökat sitt fokus på hållbarhet och vi har publicerat en separat Hållbarhetsrapport sedan 2017. Precis som IFRS tillämpas för finansiell redovisning, förväntas ESRS bli den internationella standarden för hållbarhetsredovisning som täcker allt från utsläpp (Greenhouse Gas Protocol) till hälsa och säkerhet samt bolagsstyrning.

Som företag välkomnar vi verkligen ett ramverk som möjliggör att standarder för rapportering fastställs och jämförbarhet mellan företag blir möjlig. Framöver kommer ett företags resultat vara tydligt mätbart, inte bara finansiellt utan även hållbart genom anpassningen till Corporate Sustainability Reporting and Disclosure (CSRD) enligt Europeiska unionens riktlinjer.

Så hur gick det för Tethys under 2023?

Hittills har vår operativa verksamhet varit begränsad, men när Block 56 kan tas i kommersiell produktion kommer denna verksamhet att öka och våra möjligheter att fastställa meningsfulla Scope 1-mål kommer att öka som ett resultat av detta. För att ta vara på dessa möjligheter har styrelsen inrättat ett hållbarhetsutskott för att komplettera det tidigare tekniska utskottet som hade i uppgift att övervaka vår operativa verksamhet.

Både hållbart och finansiellt innebar 2023 begränsade aktiviteter på våra opererade block. Investeringarna uppgick till drygt MUSD 6, varav merparten i Block 56 där vi tog ett stort steg mot kommersiell produktion genom att genomföra ett sex månaders långt produktionstest av AI Jumd-fyndet. Mer än 60 000 fat olja

producerades och såldes, vilket genererade intäkter och utsläpp i scope 1, främst relaterade till diesel som användes för att driva pumpar för produktionen. Det fortsatta arbetsprogrammet och utvärderingen av Block 56 kräver testning av Menna-1, en borrhning slutfördes i början av året och slutförandet av en fältutbyggnadsplan för att Block 56 ska kunna gå in i kommersiell produktion. Att få Block 56 i kommersiell produktion är ett av de viktigaste målen för 2024 och ett mål som vi ägnar betydande resurser åt.

Kommersiell produktion från Block 56 skulle vara ett mycket välkommet komplement till vår nuvarande produktion och kassaflöde, som kommer helt från vår icke-opererade 30-procentiga andel i Block 3&4. Blocken drivs av CCED i partnerskap med Mitsui E&P Middle East som äger 20 procent, och Tethys.

Produktionen fortsatte att minska för andra året i rad innan den stabiliserades mot slutet av 2023. Vi har guidat för en stabil produktion under 2024 och året har börjat bra. I februari 2024 meddelade vi en strategisk översyn för att utvärdera vår portfölj av tillgångar och deras relativa betydelse och framtidsutsikter. Med tanke på skillnaden i skrivande stund mellan vårt bokförda värde och börsvärde, har styrelsen begärt en sådan översyn för att bättre förstå hur vi kan realisera vad vi anser vara dolda värden.

Block 3&4, som utgör kärnan i vår produktion och finanser, är en central del av en sådan översyn. Produktionen för 2023 uppgick till 8 818 fat olja per dag jämfört med 9 940 fat olja per dag för 2022. Reserverna vid utgången av 2023 uppgick till 21,7 mmbo jämfört med 23,9 mmbo vid utgången av 2022, vilket resulterade i en reservsättningsgrad om 32 procent, jämfört med 37 procent 2022, den lägsta på tio år. Under 2023 investerade vi MUSD 75,2, en ökning från MUSD 63,4 året innan. När vi gjorde vår nedskrivningsprövning fann vi att det verkliga värdet inte hade ökat jämfört med 2022 och därför gjordes en icke-kassapåverkande nedskrivning om MUSD 37 (nedskrivningen motsvarade cirka hälften av investeringarna 2023), vilket innebär att det redovisade värdet uppgick till



MUSD 190. I slutet av 2022 var detta värde MUSD 198,5. Av de MUSD 75,2 som investerades på Block 3&4 var mer än MUSD 15 en del av det flaggskeppsprojekt för hållbarhet som genomförs – att nyttja associerad gas till el. Den första fasen inleddes i december, och när projektet är helt implementerat kommer diesel att fasas ut och naturgas att användas för kraftgenerering, vilket sänker både kostnader och utsläpp.

Vi är därför övertygade om att MUSD 190 återspeglar ett mycket rimligt värde på tillgången i den nuvarande oljeprismiljön. I nedskrivningsmodellen användes ett långsiktigt oljepris på USD 76 i reala termer och en diskoneringsränta om 14,5 procent. Resursbasen är fort-



satt imponerande med 2P-reserver på 21,7 mmbo men 3P-reserver på 36,3 mmbo, vilket faktiskt är en ökning jämfört med föregående år (siffran för 2022 var 36,2). Betingade resurser om 15,5 mmbo 2C bidrar ytterligare till den återstående potential i Blocken. Och kanske ännu viktigare: Kassaflödet från den löpande verksamheten för 2023 uppgick till MUSD 82,7, en minskning som trots produktionsminskningen endast uppgick till MUSD 5 från de MUSD 87,5 som uppnåddes 2022. Kassaflödesmultipeln relativt vårt marknadsvärde är endast 1,4! Så vi tror definitivt att det fortfarande finns värde att hämta från Block 3&4. Satt i perspektiv har Blocken genererat 43 miljoner fat sedan produktionen

startade, med hälften så mycket kvar i reserver och nästan lika mycket kvar i reserver och betingade resurser. Och dessa 43 miljoner fat har resulterat i en utdelning till aktieägarna på imponerande SEK 43 per aktie!

När vi ser framåt har Block 3&4 ett definitivt värde och kan fortsätta att leverera både produktion och kassaflöde. Hur vi bäst synliggör detta värde är en del av den pågående strategiska översynsprocessen.

2024 bör också vara året då Block 56 blir kommersiellt och börjar bidra till produktion och kassaflöde. Och vår wildcat-borring på Block 58, Kanooz-1, förväntas borras under det andra kvartalet. Med mer än 100 mmbo av prospek-

tiva resurser skulle en framgång på Block 58 förstås överträffa allt annat vi gör för närvarande.

Så fortsätt följa oss, det finns några saker vi måste bevisa, och vi arbetar på dem samtidigt som vi skärper såväl finansiella som hållbarhetsrelaterade mål. 2023 hade utmaningar. 2024 kommer förhoppningsvis att se dem övervinnas. Och Tethys kommer att fortsätta sin resa för att vara ett energiföretag även för framtiden.

Stockholm, mars 2024

Magnus Nordin
Verkställande direktör

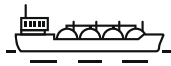
Affärsmodell: Tethys Oils position i värdekedjan

Olje- och gasindustrin är en viktig del av den globala ekonomin. Den levererar energi för transport, uppvärmning, elproduktion och många industriella processer. Branschen är indelad i tre sektorer: upstream, midstream och downstream.



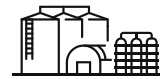
Upstream

Omfattar prospekteringsaktiviteter såsom seismiska undersökningar och prospekterings- och utvärderingsbörningar. Upstreamaktiviteter omfattar även onshore och offshore utbyggnad, produktion och försäljning av olja och gas.



Midstream

Här ingår förvaring, transport och distribution. Byggnad och drift av rörledningar och andra transportmetoder såsom tankfartyg, samt fysisk handel med olja och gas samt relaterade produkter.



Downstream

Raffinering, marknadsföring och distribution av petroleumprodukter, inklusive bensen, dieselbränsle, flygbränsle, smörjmedel och petrokemikalier till slutanvändare via olika distributionskanaler. Bland sådana kanaler kan nämnas bensinstationer, grossister och direktförsäljning till industrikunder.



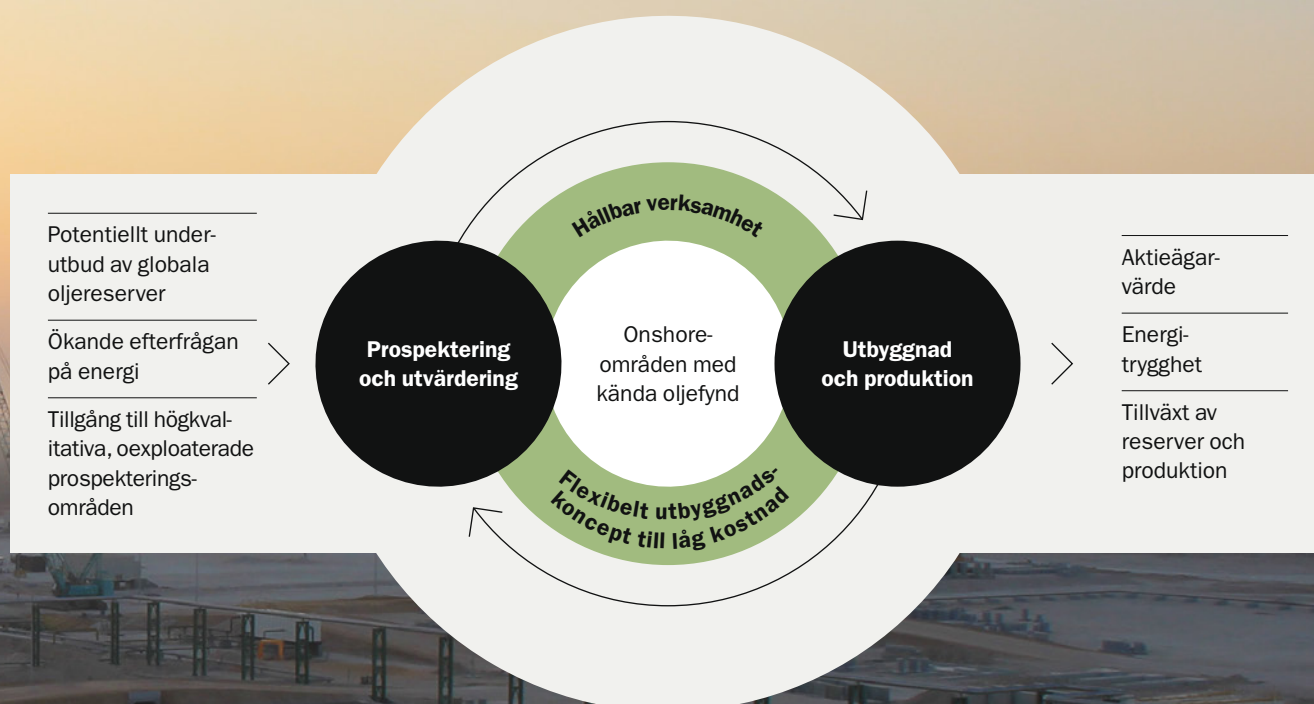
Tethys Oils prospekterings- och produktionslivscykel

Faserna ger en översikt över processen från licensstilldelning till produktion. Processen är komplex och bjuder på utmaningar och möjligheter i varje steg.

1. En licens tilldelas från staten för att prospektera efter olja i ett visst område.
2. Geologi & geofysik inkluderar ytgeologi och seismiska undersökningar där geologiska specialister försöker identifiera potentiella kolvätefynd.
3. Prospekteringsbörning baserad på resultat från G&G-studier.

4. Ytterligare borrhål borrar i utvärderingsskedet för att bestämma omfattningen av fynden.
5. Utbyggnaden inleds, inklusive produktionsinfrastruktur.
6. Produktionen börjar och den utvunna oljan transporteras till köpare.

Tethys Oils affärsmodell



Tethys Oils position

Tethys Oil är verksamt inom upstream olje- och gasindustrin, och aktiv över hela cykeln, från prospektering, utvärdering och fältutbyggnad till produktion. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad tillgångsportfölj, och därigenom erbjuda en avvägd exponering mot produktion, utbyggnad, utvärdering och prospekteringspotential onshore. Fokus ligger på områden där oljeförekomst redan bevisats och där det finns befintlig infrastruktur, ett etablerat institutionellt ramverk samt låg politisk risk. I all sin verksamhet söker Tethys

Oil ett balanserat förhållningssätt till risk och skapar aktieägarvärde genom ansvarsfull olje- och gasprospektering samt produktion.

Tethys Oils styrelse bemyndigat ledningen att undersöka möjligheten att investera i verksamheter inom energiomställning. Omfattningen av det undersökande arbetet bör fokusera på företagets geotekniska kompetens och/eller dess geografiska närvaro i Norden och Baltikum samt Oman och Golfregionen. Läs mer om Tethys Oils hållbarhetsarbete på sidorna 35–79.

Energimarknaden och omställning

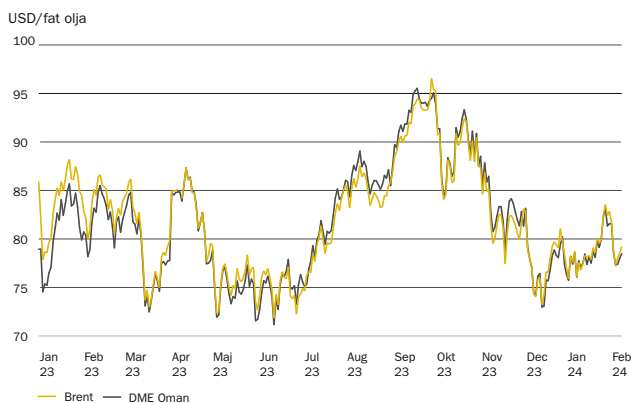
Stabilare oljepris trots fortsatt turbulens

Oljepriset hade en mer stabil utveckling under 2023 än 2022, med ett genomsnittligt pris om cirka USD 83 per fat för oljeblandningarna Brent och DME Oman. Det högsta priset om USD 96,5 per fat noterades i september, vilket var betydligt lägre än toppnoteringen i mars 2022 efter Rysslands invasion av Ukraina och där prisvolatiliteten förblev hög under hela året. Första halvåret 2023 dominerades av efterfrågefaktorer, specifikt förväntningar om en stark återhämtning av oljeefterfrågan i Kina när ekonomin började öppnas igen efter en strikt nedstängning till följd av COVID-19. Den motverkade faktorn var den ovanligt kraftiga monetära åtstramningen i såväl de utvecklade länderna som tillväxtekonomierna, vilket orsakade en avmattnings i den ekonomiska tillväxten. Andra halvåret dominerades av utbudsfaktorer, där Opec+ spelade en viktig roll i att stabilisera oljemarknaderna när de deltagande länderna beslutade att fortsätta minska oljeproduktionen. Denna åtgärd förbättrade den globala balansen mellan utbud och efterfrågan och ledde till att oljepriset återhämtade sig.

Efterfrågan på olja kommer att fortsätta växa ...

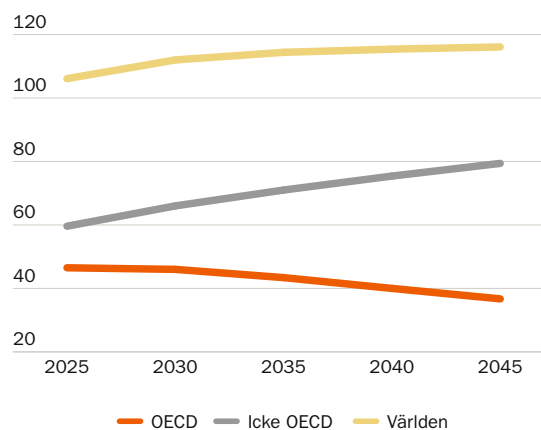
Trots olika scenarier för utfasning av fossila bränslen i näringslivet råder det en gemensam uppfattning bland prognosmakarna att det kommer att finnas en stabil efterfrågan på petroleumprodukter även in i mitten av 2000-talet. Givet befolkningsmässig och ekonomisk tillväxt i regioner med relativt låg energianvändning per capita så kommer världen att behöva mer producerad energi 2045 än idag. Endast en del av det ökade behovet kan täckas av förnybara energikällor enligt Opec. Oljekonsumtionen i länder utanför OECD förväntas öka snabbt, med cirka 26,0 miljoner fat per dag 2045, eller med 48 procent jämfört med 2022. Oljekonsumtionen i OECD-länderna förväntas däremot gradvis minska från början av 2030-talet. Trots den nedgången beräknas efterfrågan inom OECD 2045 fortfarande vara cirka 80 procent av 2022 års nivå. Dessutom förväntas den globala oljeefterfrågan öka med 16,5 procent under perioden 2022–2045, eller med 16,4 miljoner fat olja per dag uttryckt i volym. På kort sikt, om man tittar på 2024, råder det enighet bland de främsta energirelaterade organisationerna och byråerna om att efterfrågan på olja kommer att fortsätta öka.

Oljeprisutvecklingen 2023–2024, för blandningarna Brent och DME Oman



Källa: Bloomberg

Långsiktig oljeefterfrågan per region, miljoner fat/dag



Källa: Opec

... och investeringarna är otillräckliga

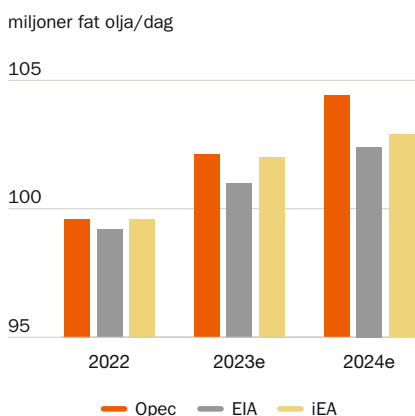
Under 2023 nådde de totala oljelagren i OECD-länder sin lägsta nivå sedan 2004, där de minskade lagren kan hänföras till ökad efterfrågan och begränsad tillgång på olja under senare år. Under det senaste decenniet har borrhälsningen förbättrats och produktionen blivit effektivare vilket har möjliggjort minskade investeringar för nya borrhälsningar. Men storleken på investeringarna som behöver göras för att möta efterfrågan på olja och gas är fortfarande stor. Enligt Wood Mackenzie och Opec krävs årliga upstreaminvesteringar om cirka USD 500 miljarder 2023–2045 för att möta den globala efterfrågan. Om investeringarna inte ökar kan det skapa en påtaglig risk mot oljeförsörjningen.

Utsläpp kontra utvinningskostnader: "last man standing"

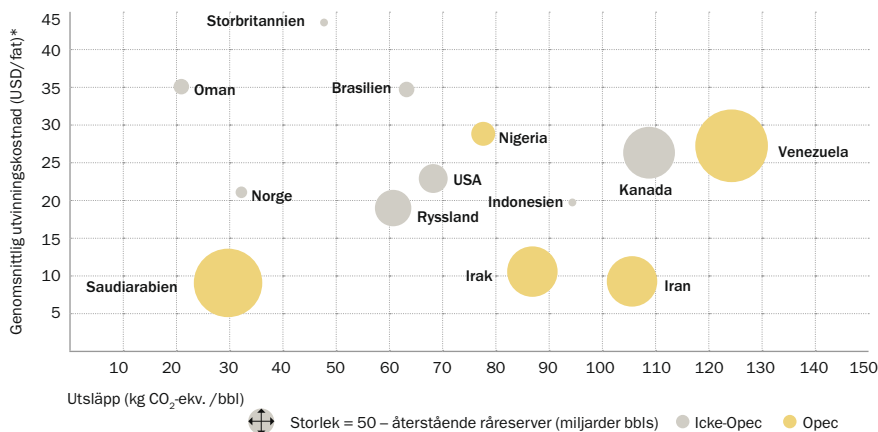
Enligt Energy Information Agency (EIA) kommer olja att fortsätta spela en viktig roll under överskådlig framtid i många politiska och tekniska scenarier. Miljöpåverkan från oljeproduktionen (främst växthusgasutsläpp) bör reduceras. Helst ska olja produceras där den ger det lägsta koldioxidavtrycket, lägst utsläpp per fat och där den är billig att producera.

Dessutom kommer en betydande del av den nuvarande globala oljeförsörjningen från politiskt instabila länder, många av vilka har fått se produktionsnedgång och underinvesteringar i infrastruktur. Det är därför viktigt att säkra ökad oljeförsörjning från politiskt och ekonomiskt stabila regioner, och där är Oman ett bra exempel. Vidare är infrastrukturen för oljeutvinning i Oman välutvecklad och omfattande och landet går mot mer hållbara utvinningsmetoder. Genom att anpassa sig efter de viktiga utmaningarna som oljesektorn står inför har Oman potentialen att bli en av de "last men standing" av de oljeproducerande nationerna.

Global oljeefterfrågan, miljoner fat/dag



Utsläpp kontra utvinningskostnader för oljereserver i utvalda länder



I Oman är utsläppen per fat cirka 21,77 kg CO₂-ekvivalenter per fat, medan kostnaden för utvinning (inklusive CAPEX) uppgår till USD 30–40 per fat.

* Genomsnittlig utvinningskostnad inkluderar CAPEX, produktion, transport och skatter

Källa: OPEC, EIA, och IEA

Källor: Accenture-analys baserad på Rystad, EIA, OCI-data och National Ocean Industries Association (NOIA)

Att navigera i energiomställningen

Klimatförändringarnas inverkan på vår planet är obestridlig och kräver omedelbara åtgärder från alla delar av samhället. Det är uppenbart att utmaningen att minska utsläppen och fasa ut fossila bränslen i våra industrier, energi- och transportsystem kräver ett kollektivt svar med aktivt deltagande av alla aktörer.

Omställning av olje- och gassektorn

Enligt International Energy Agency (IEA) står olje- och gasanvändning för cirka 15 procent av de globala energirelaterade utsläppen, men står samtidigt för ungefär hälften av världens energiförsörjning. Petroleum är inte bara en primär energikälla, utan också en viktig råvara till flera industriprocesser och i vardagliga produkter.

Även om efterfrågan på fossila bränslen har varit stark de senaste åren finns det tecken på en förändring i takt med att allt flera utsläppssnåla alternativ tillkommer. Den framtida efterfrågan på fossila bränslen förväntas dock variera mellan olika ekonomier i olika stadier av utveckling. I många tillväxtekonomier kommer efterfrågan på energi att förbli stark. Efterfrågan drivs av faktorer som urbanisering, mindre boyta per capita och ett ökande fordonsäggande i förhållande till utvecklade ekonomier. Dessutom förväntas efterfrågan på olja att öka på kort sikt då den beräknade befolkningsökningen fram till år 2050 uppgår till 1,7 miljarder människor.

Olja som energikälla har en roll att spela även i ett framtida scenario. Men i det scenariot kommer typerna av fossila bränslen och bränsletypernas utsläppsintensitet att spela en viktig roll för att minska utsläppen och samtidigt uppfylla den förväntade globala efterfrågan.

All olja är inte likvärdig

Olja är världens största och mest mångsidiga källa till energi från fossila bränslen. Olja finns i många olika regioner och döljer sig i många olika typer av

geologiska formationer. Olika oljor har olika kemisk sammansättning och en rad tekniska processer behövs för att extrahera och raffinera varje typ av olja innan den når konsumenterna.

Landbaserade konventionella lättolje-resurser är generellt mycket mindre utsläppsintensiva än andra oljor, och en relativt liten del av utsläppen kommer från processerna för utvinning (upstream) och raffinering (downstream).

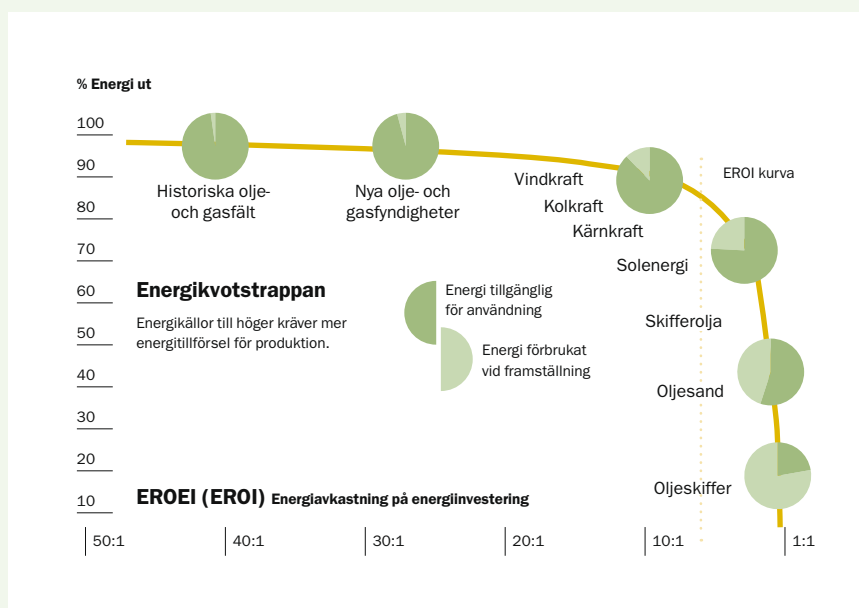
Det finns ingen universell definition av "okonventionella" olje- och gasresurser, men de kan i stort sett betraktas som sådana som är tekniskt mer komplicerade att utvinna.

Utsläppsintensiteten kan variera mycket mellan olika typer av oljefält. Oljesand och tjockolja är generellt de mest utsläppsintensiva resurserna. Om utsläpp från slutlig förbränning inte beaktas skiljer sig utsläppsintensiteterna avsevärt mellan olika produktionskällor. Även fält med

liknade drag kan uppvisa stora skillnader i utsläppsintensiteter. Det beror på unika faktorer som ålder på en brunn, viskositet, olje-/gasförhållande, läge och tillgång till externa elnät.

Dessutom har studier visat att – allt annat lika och med liknande hantering – okonventionella tillgångar medför större miljörisker än konventionella. Det beror antingen på geografiskt läge eller på utvinningsmetoderna.

Som oljeland erbjuder Oman många fördelar och faktorer som karakteriserar konventionell onshore olje- och gasproduktion. Att använda den befintliga infrastrukturen i Oman betyder effektiv produktion och transport. Ökenmiljöernas mark är även en mindre känslig miljö. Dessa är viktiga faktorer i Tethys Oils ambition att tillhandahålla olja och gas på ett ansvarsfullt sätt genom att minimera operativa utsläpp och störningar av den lokala biologiska mångfalden.



¹ IPCC, 2023: Klimat i förändring 2023 – Syntesrapport

² IPCC, 2023: Klimat i förändring 2023 – Syntesrapport

³ Systemiq, 2023, Unconventional Oil & Gas Assets in the Net Zero Transition

Källa: EROI of Global Energy Resources, October 2013, The Net Energy Cliff, https://assets.publishing.service.gov.uk/media/57a08a0340f0b652dd000508/60999-EROI_of_Global_Energy_Resources.pdf

Tethys Oils strategi: skapa värde från prospektering till produktion

Värde skapas bäst genom att starta borrhönan på noggrant
utvalda prospekteringsstrukturer.

Arabvärldens äldsta självständiga stat

Sultanatet Oman, på den sydöstra delen av Arabiska halvön, gränsar till Indiska oceanen, Omanbukten och Persiska viken. Sultanatet har även kust vid det strategiska Hormuzsundet, porten till Persiska viken och en av världens äldsta handelsvägar. Omans grannländer inkluderar Förenade Arabemiraten, Saudiarabien och Jemen. Med en befolkning på cirka 5 miljoner människor och en yta på cirka 309 500 kvadratkilometer är Oman ett glesbefolkat land, även om det geografiskt är ett av de större länderna i regionen.

Oman har en omväxlande topografi. Vita sandstränder övergår i böljande ökendyner och vidsträckta bergskedjor. Oman är en gammal sjöfararnation mellan Afrika och Asien och också den äldsta självständiga staten i arabvärlden. Landet har en rik flertusenårig historia. Moderna arkeologiska fynd visar att

området befolkades under stenåldern, dvs. för mer än 10 000 år sedan.

Oman som oljenation

Viktigast för Tethys Oil är att Oman också är en stor oljenation – den största i Mellanöstern som inte är medlem i Opec. Oman ingår i Opec+ och har cirka 5,4 miljarder fat bevisade oljereserver och rankas som den sjunde största innehavaren av bevisade oljereserver i Mellanöstern och den 21:a i världen. Omans råolje- och kondensatproduktion uppgick till 1 048 700 fat per dag under 2023.

Den största producenten i Oman är Petroleum Development Oman ("PDO"). PDO står för cirka 60 procent av den totala produktionen i Oman. PDO ägs till 60 procent av den omanska regeringen. Shell äger 34 procent, Total 4 procent och PTTEP 2 procent. Bland andra stora oljebolag som är aktiva i Oman kan

nämnas Occidental Petroleum, BP och ENI.

Den sammanlagda exporten av råolja och kondensat under 2023 uppgick till 310 miljoner fat. Kina var med 92 procent av exporten det land som importerade mest råolja från Oman. Japan, Sydkorea och Indien stod tillsammans för omkring sex procent av Omans oljeexport medan de sista två procenten exporterades till övriga länder.

En historia präglad av god styrning

Sultanatet Oman anses vara ett föredöme av gott styre och definieras som ett land med mycket högt HDI (Human Development Index). Baserat på Världsbankens uppskattning av politisk stabilitet och frånvaro av våld/terrorism är Oman ett av de mest stabila länderna i regionen. Oman betraktas också som en fredlig och diplomatiskt aktiv aktör inom

Gulf Cooperation Council (GCC) och i Mellanöstern som helhet. Eftersom landet är högggradigt beroende av olje- och gasintäkter pågår arbete med att diversifiera landets ekonomi.

Fördelar med att verka i Oman

Det finns flera fördelar för ett olje- och gasföretag att ha verksamhet i Oman. Tidigare nämnda styret är en. Ett transparent och beprövat regelverk, enkla processer för företagsetablering, beslutssamma åtgärder för att motverka korruption och skydd för immateriella rättigheter är andra fördelar. En väletablerad infrastruktur för olje- och gasproduktion och serviceföretag på plats är också positivt. Ytterligare fördelar är en talangpool av lokala yrkespersoner inom olja och gas och Omans strategiska geografiska läge att möta efterfrågan på olja i länder längre österut, såsom Indien och Kina.

Tethys Oil har framgångsrikt producerat mer än 42 miljoner fat olja.

Sammantaget erbjuder Oman ett brett spektrum av möjligheter för små och medelstora olje- och gasföretag att etablera sig i landet. Dessutom är klimat- och miljöpåverkan från konventionell oljeproduktion på land i Oman gynnsammare än på många andra platser, och kvaliteten hos den olja som produceras i Oman är relativt hög (för mer information om detta, se hållbarhetsrapporten på sidorna 35–79).

Tethys Oil fotavtryck i Oman

Tethys Oil inledde sin verksamhet i Oman 2006. Sedan dess har bolaget framgångs-

rikt producerat mer än 42 miljoner fat olja. Sedan 2017 har Tethys Oil byggt upp en portfölj av egna prospekteringsblock med fokus på de utforskade yttre delarna av de produktiva centrala saltbassängerna i Oman. Dessa områden erbjuder en mängd prospekteringsmöjligheter i de mest skilda geologiska miljöer. Med en portfölj av block med hög potential och ett skickligt prospekteringsteam i Muskat är Tethys Oil väl positionerat för en spännande resa i Sultanatet Oman under många år framöver.

Milstolpar för Tethys Oil i Oman

2006	Inträde i Oman med Block 15 (senare släppt)
2007	Andelar i Block 3&4 förvärvas
2010	Första oljeproduktionen från Block 3&4
2015	Tethys oils andel av produktionen överstiger 11 000 fat olja per dag
2017	Tilldelad 100 procent av Block 49
2019	Infarmning av en 20-procents intresseandel i Block 56
2020	Produktionen uppgår till nästan 13 000 fat olja per dag. Block 58 tilldelas
2021	Prospekteringsborrning av Thameen-1 på Block 49. Infarmning av en intresseandel om ytterligare 45 procent på Block 56 och övertagande av operatörsansvar
2022	Fem borrningar på Eastern Flank-området på Block 56
2023	Framgångsrikt sexmånaders produktionstest i Al Jumud samt borrning av Menna-1 på Block 56

Tethys Oils oljeprospekteringsstrategi

Värde skapas genom att fokusera på det högkvalitativa men oexploaterade prospekteringsområdet nära utkanterna av de bassänger som idag står för merparten av Omans produktion. Tethys Oils största framgång hittills är Block 3&4 som har producerat 42,7 miljoner fat för

Tethys Oil och där betydande prospekteringspotential återstår. Tethys Oil strävar efter att utforska, utvärdera och utveckla sina opererade block för att föra dem till kommersiell produktion. Fokus ligger på lågkostnadsborrning nära infrastruktur, med korta

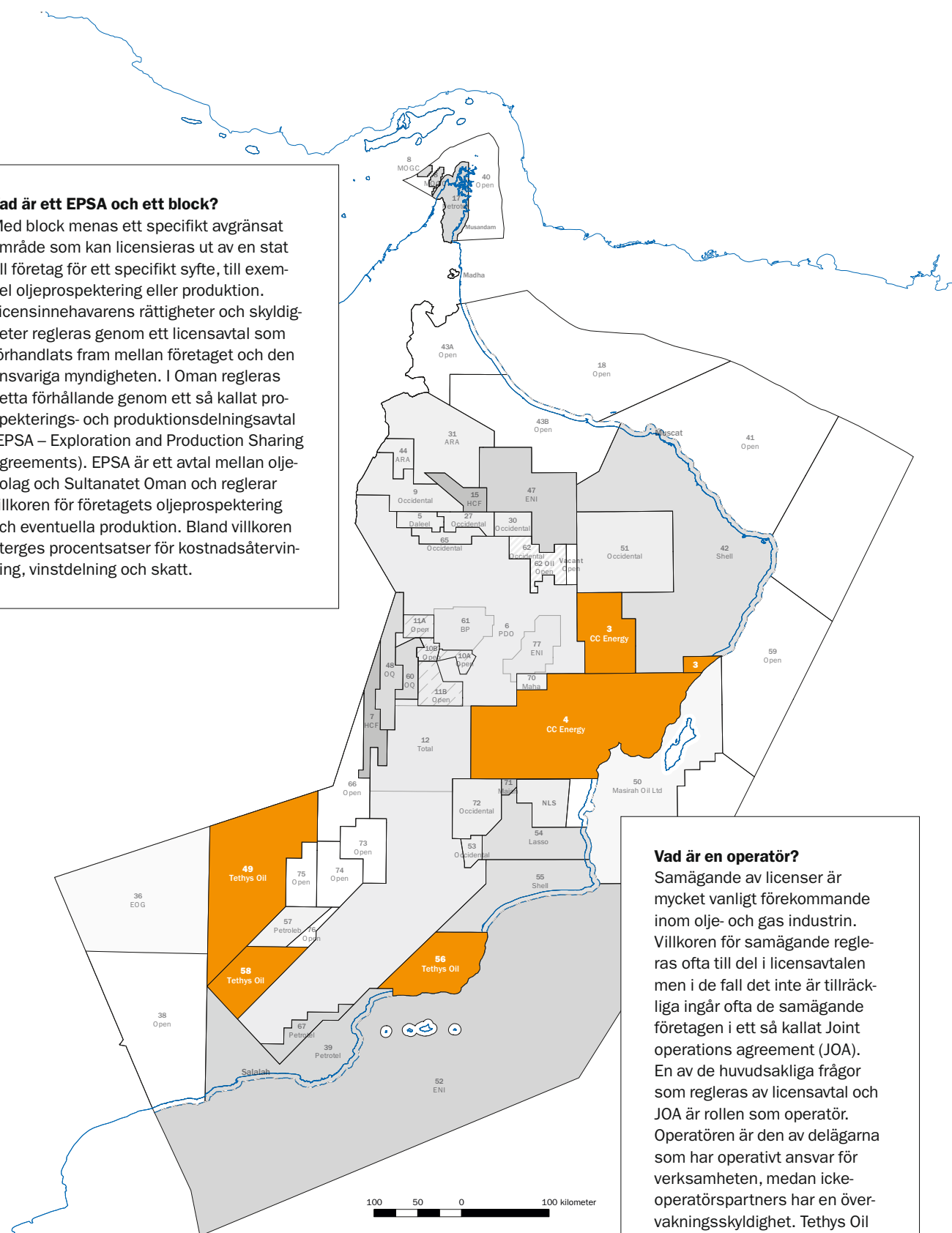
cykler från upptäckt till produktion. Detta innebär att färdplanen mot kommersialitet tar form och att Tethys Oil har åtagit sig att undersöka möjligheterna längs utkanterna av de producerande bassängerna i Block 56 och 58.



Licenser och avtal	Yta, km ²	Tethys Oils intresse	Initial prospekteringsfas	Andra prospekteringsfasen	Produktionsfas	Utgångsdatum	Partners (operatör i fetstil)
Block 3&4, Oman	29 130	30%			●	juli 2040	CCED , Tethys Oil, Mitsui
Block 49, Oman	15 439	100%	●			december 2023	Tethys Oil
Block 56, Oman	5 808	65%		●		december 2024	Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj
Block 58, Oman	4 557	100%	●			juli 2024	Tethys Oil

Vad är ett EPSA och ett block?

Med block menas ett specifikt avgränsat område som kan licensieras ut av en stat till företag för ett specifikt syfte, till exempel oljeprospektering eller produktion. Licensinnehavarens rättigheter och skyldigheter regleras genom ett licensavtal som förhandlats fram mellan företaget och den ansvariga myndigheten. I Oman regleras detta förhållande genom ett så kallat prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA – Exploration and Production Sharing Agreements). EPSA är ett avtal mellan oljebolag och Sultanatet Oman och reglerar villkoren för företagets oljeprospektering och eventuella produktion. Bland villkoren återges procentsatser för kostnadsåtervinning, vinstdelning och skatt.



Vad är en operatör?

Samägande av licenser är mycket vanligt förekommande inom olje- och gas industrin. Villkoren för samägande regleras ofta till del i licensavtalen men i de fall det inte är tillräckliga ingår ofta de samägande företagen i ett så kallat Joint operations agreement (JOA). En av de huvudsakliga frågor som regleras av licensavtal och JOA är rollen som operatör. Operatören är den av delägarna som har operativt ansvar för verksamheten, medan icke-operatörspartners har en övervakningsskyldighet. Tethys Oil är operatör för Block 49, 56 och 58. CCED är operatör för Block 3&4.

Utbyggnad och produktion

Utbyggnads- och produktionsstadiet är när investeringarna övergår till att sätta ett fält i produktion. Kommersiell produktion, och de intäkter som följer, står i centrum för den värdeskapande cykeln för upstreamaktörer. Tethys Oils andel i Block 3&4 har producerat över 42 miljoner fat sedan produktionsstarten 2010.

Omani Blend

Den olja som Tethys Oil har rätt att sälja benämns Omani Export Blend (eller kort bara Omani Blend). Som namnet antyder är det en blandning av all olja som produceras onshore i Oman. Den olja som Tethys Oil faktiskt producerar blandas därmed med alla andra producenters olja. Omani blend anses vara medeltung med en API på 33,3 och något sur på grund av en relativt hög svavelhalt. Detta kan jämföras med de välkända internationella standarderna Brent eller WTI (West Texas Intermediate) som har API på 37,9 respektive 42,0 samt knappt halva svavelhalten i jämförelse.

Oljeprospektering och oljeproduktion i Oman regleras av EPSA (för mer information om detta, se sida 15). EPSA tillåter bolagen att återvinna sina kostnader baserat på en förutbestämd procentsats av värdet på den totala oljeproduktionen. Procentsatsen benämns "cost oil". Efter avdrag för "cost oil" delas resterande oljeproduktion upp, också enligt en förutbestämd och enskilt avtalad procentsats, mellan staten och licensinnehavaren. Kostnaden kan återvinnas endast när man gjort ett kommersiellt fynd, produktion inletts och man gått in i produktions-

fasen av EPSA. Detta innebär att fram till att ett kommersiellt oljefynd görs på ett prospekteringsblock bär det prospekterande oljebolaget hela risken.

All olja som produceras av Tethys Oil på Block 3&4 i Oman transporteras genom en rörledning till mätstationen i Qarn Alam. Vid mätstationen mäts volymen och oljans kvalitet. Större delen av den olja som produceras i Oman är onshore. Från Qarn Alam transporteras oljan genom det nationella rörledningssystemet till Mina Al Fahal-terminalen i Muskat, vid Omanbukten, och den behö-

ver därför aldrig passera genom Hormuzsundet. Vid terminalen lastas oljan på fartyg och transporteras till slutdestinationerna. De största importörerna av olja från Oman är Kina och Indien.

Tethys Oil säljer hela sin nettoutvinning av olja på månadsbasis till Mitsui Energy Trading Singapore, som är en del av Mitsui & Co Ltd. Tethys Oils försäljningspris baseras på det månatliga terminspriset för Oman Export blend (med 2 månader till leverans) som handlas på Dubai Mercantile Exchange, inklusive handels- och kvalitetsjustering.

Reserver och betingade resurser

Oman, Block 3&4

Tethys Oils oljereserver i Block 3&4 i Oman per 31 december 2023 uppgick till 21 698 tusen fat ("mbo") i bevisade och sannolika reserver (2P). Reserversättningsgraden 2P för 2023 uppgår till 32 procent. Därtill uppgår Tethys Oils betingade oljeresurser i Oman till 15 529 mbo i 2C betingade resurser. Reserverna för årssluten 2023 och 2022 utvärderades av den oberoende kvalificerade oljetillgångsutvärderaren ERC Equipose Limited ("ERCE").

Tillägg och uppdateringar inkluderar överföring av betingade resurser till reserver från Shahd-fälten. Reservuppdateringarna inkluderar även nettot av positiva revideringar på fälten Farha South och Saiwan East och negativa revideringar på Ulfafälten.

Baserat på ERCE:s modell och nuvarande oljeprisuppskattningar uppgår Tethys Oils andel av reserverna efter statens andel (net entitlement) till 6 419 mbo av 1P, 10 392 mbo av 2P och 14 881 mbo av 3P.

Utöver reserverna publicerar Tethys Oil även betingade resurser. Huvuddelen av de uppskattade betingade resurserna avser Ulfafälten, Samha- och Erfanfälten. Att utveckla de betingade resurserna, och därmed konvertera dem till reserver, är betingat av ett åtagande arbetsprogram och en budget för att utveckla dessa resurser.

Utveckling av Tethys Oils reserver, Block 3&4

Mbo	1P	2P	3P
Summa 31 december 2022	14 040	23 901	36 211
Produktion 2023	-3 219	-3 219	-3 219
Tillägg och uppdateringar	1 523	1 016	3 357
Summa 31 december 2023	12 344	21 698	36 349
Reserversättningsgrad, %	47%	32%	104%

Betingade resurser, Block 3&4

Mbo	1C	2C	3C
Summa 31 december 2023	5 356	15 529	32 994

Ledningens kommentarer på reserverna

Reserversättningskvoten (RRR) är en återspeglingsfaktor av Farha South-fältets robusta produktion och ökande utvinningsfaktorer. Dessa positiva revideringar mer än uppvägde de negativa revideringarna som härrör från de underpresterande fälten som har påverkat produktionsproduktionen under 2023. Resultaten av prospekteringsborrningarna och vissa utvärderingsborrningar under året begränsade 2P RRR till 32 procent.

Block 3&4 – förlängning av produktionsplatån

Sedan Tethys Oil 2007 förvärvade sin intresseandel i Block 3&4 onshore Oman har den varit kärnan i Koncernens verksamhet. De två blocken, som styrs av ett gemensamt EPSA, täcker en total yta på 29 130 km² i den torra ökenregionen i centrala Oman. Olja upptäcktes på Farha South-fältet 2009 och den första oljeproduktionen uppnåddes året därpå. Sedan 2010 har fälten på Block 3&4 producerat mer än 140 miljoner fat olja brutto, nästan 43 miljoner fat olja netto till Tethys Oil. Vid utgången av 2023 fanns mer än 21 miljoner fat reserver och 15 miljoner fat betingade resurser netto till Tethys Oil och med en historik av att konsekvent addera reserver varje år har Bolaget gott om utrymme för produktion och tillväxt fram till utgången av produktionsperioden 2040.

Under 2023 uppgick produktionen i genomsnitt till 8 818 fat per olja, en minskning med 11 procent jämfört med 2022 då resultaten från nyare produktionsboringar inte kunde kompensera för den naturliga nedgången i de äldre brunnarna. Produktionen på Block 3&4 kommer från över 300 aktiva brunnar på sju olika fält, inklusive det ursprungliga

Farha South- och Saiwan East-fältet samt Shahd-klustret som upptäcktes 2012, Ulfa, Erfan och Samha som upptäcktes 2017 och det senaste fyndet, Anan från 2019.

Under större delen av 2023 var fyra borrhigar aktiva på blocken och totalt 40 borrhigar genomfördes, varav 29 var utbyggnads-/produktionsboringar, sju var utvärderingsboringar och fyra var prospekteringsboringar. Utöver borrhigarna var två lättare renoveringsriggar aktiva för att utföra renoveringsarbeten och underhåll i borrhåll på det befintliga brunnbeståndet. Totalt 79 renoveringsboringar och 466 underhållsinsatser utfördes under året.

Under 2023 inkluderade prospekterings- och utvärderingsaktiviteter på Block 3&4 fyra prospekteringsboringar, sju utvärderingsboringar och insamlingen av 4 230 km², samt bearbetning och tolkning av 3D-seismiska data. De fyra prospekteringsboringarna genomfördes i strukturer som skilde sig åt vad gäller såväl oljeformationsmodell som geografiskt läge. Tre av prospekteringsboringarna genomfördes under första kvartalet 2023, Elaf-1, Rahbah-1 och Jari-

1. Elaf-1, som ligger cirka åtta kilometer nordväst om Ulfa-1, hade Khufai- och Buah som målformationer medan Rahbah-1 ligger cirka sju kilometer sydost om Ulfa-fältet, och hade målformationerna Khufai, Buah och Barik. I södra delen av Block 4 ligger Jari-1 med en målformation från kryogeniumperioden i närheten av där Luja-1 borrhades 2019 och bekräftade oljeförekomst. Boringen av Jari-1 och Rahbah-1 slutfördes under andra kvartalet och båda genererade flöden av lätta kolväten till ytan. Efterföljande analys av Elaf-1 resulterade också i kolväteflöden under testning. Vad gäller Elaf-1 och Rahbah-1 bestod deras flöden av gas och kondensat och är därmed inte gångbara för kommersiell utbyggnad. De är däremot planerade att inkluderas i en senare fas av Gas-to-Power-projektet. Efter ett omfattande testprogram bedömdes Jari-1 vara ett tekniskt fynd, men på fristående bas ansågs de uppskattade utvinningsbara volymerna och flödena vara otillräckliga för utbyggnad. Under det fjärde kvartalet 2023 genomfördes årets fjärde och sista prospekteringsboring, Raghad-1, vilken var torr då borrhiggarna inte indikerade någon förekomst av kolväten. Fortsatt arbete med att integrera resultaten i den övergripande geologiska modellen för Block 3&4 pågår.

Det mest noterbara utbyggnadsprojektet under 2023 var installationen och driftstarten av den första fasen av Gas-to-Power-projektet. Inom ramen för projektet kommer den associerade gasen som produceras att ersätta diesel som energikälla för verksamheten på blocken, vilket minskar kostnader och utsläpp. Mer information om Gas-to-Power-projektet finns på sidan 29.

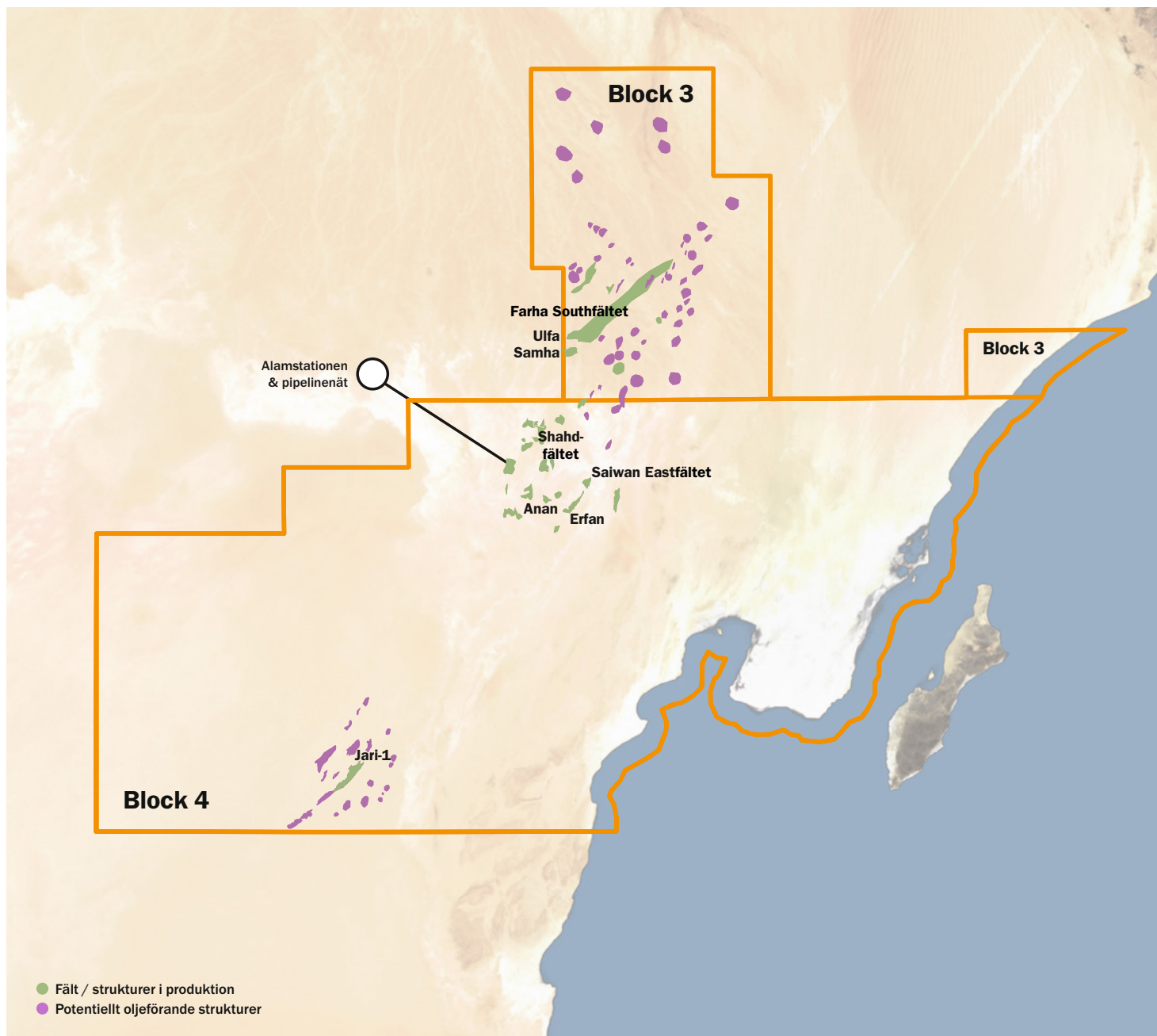
Fakta

Produktion 2023: 8 818 fat olja per dag
Antal boringar 2023: 40
Prospekteringsboringar: 4
Utvärderingsboringar: 7
Utbyggnadsboringar: 29



Andra större utbyggnadsprojekt under året inkluderade utbyggnad och uppgradering av anläggningar för återinjicering av producerat vatten ("PWRI") i flera delar av fälten, inklusive installationen av en ny PWRI-anläggning vid Saiwan-stationen. Uppgraderingarna, tillsammans med

installationen av två nya permanenta produktionsseparatorer samt utbyte och omdirigering av flödesledningar och stamledningar, bör avsevärt förbättra produktionskapacitet och stabilitet genom ett robust borrprogram.



Prospektering och utvärdering – vägen till nya produktionsfält

Prospektering och utvärdering är kritiska faser som lägger grunden för framtida produktion. Prospekteringsborrning är en borrning i syfte att upptäcka nya oljefält, medan utvärdering inkluderar ytterligare borrning och testning för att bedöma storleken och den kommersiella lönsamheten hos dessa fynd. Prospektering och utvärdering är viktiga aktiviteter för Tethys Oil i säkerställandet av fortsatt god produktion och lönsamhet.

Tethys Oil bedriver prospekterings- och/eller utvärderingsverksamhet på alla block där företaget har en intresseandel. Dessa aktiviteter är de viktigaste komponenterna i att bygga reserver och resurser för framtida produktion och pågår därför under alla faser av ett EPSA. Aktiviteterna genomförs i många former, men bland de grundläggande beståndsdelarna kan nämnas seismisk datainsamling och stu-

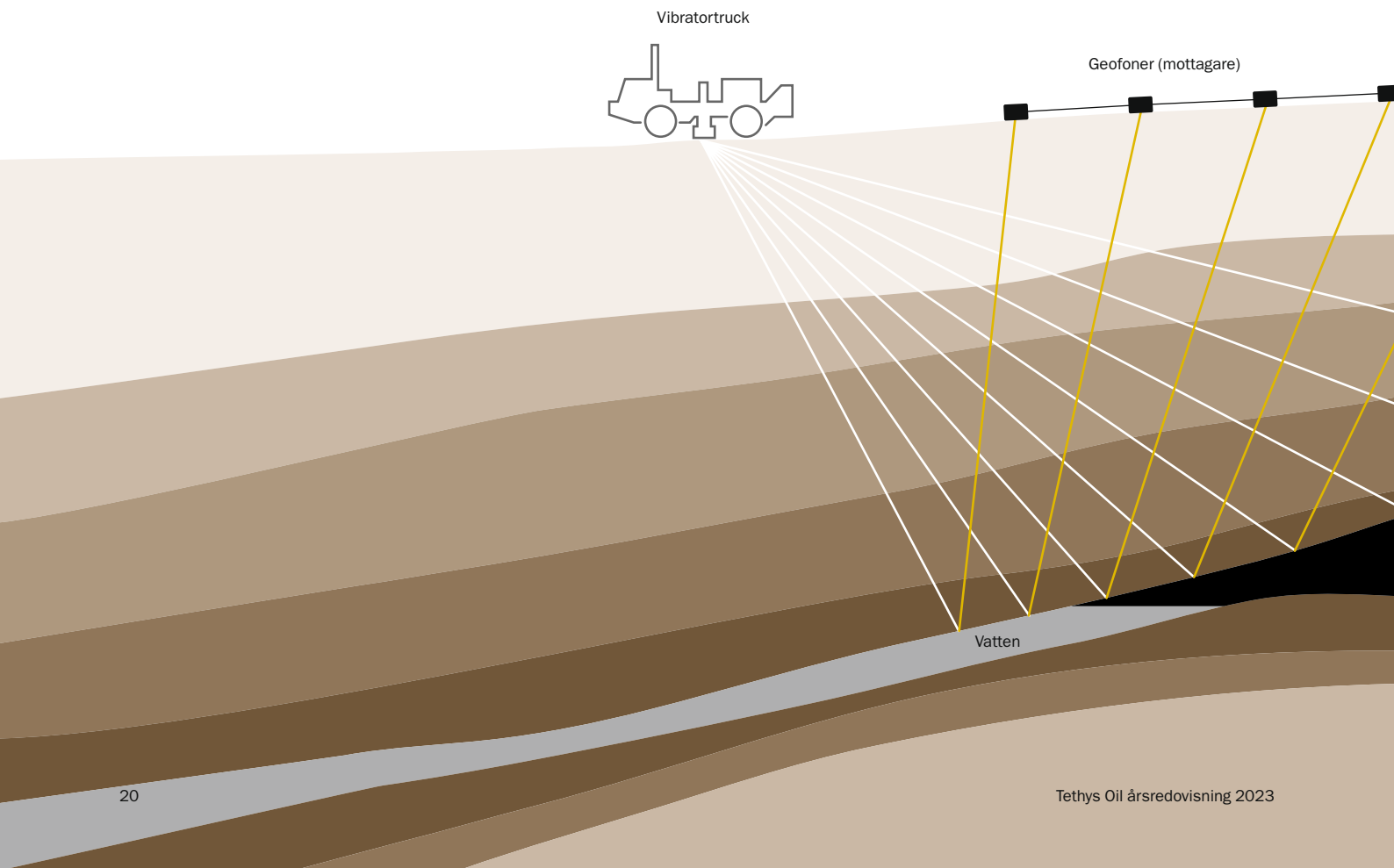
dier av dessa data med målet att hitta de mest lovande platserna för borrning samt därefter de faktiska provborrningarna.

Under de senaste åren har Tethys Oil ökat sin prospekteringsportfölj i block som omger PDO:s Block 6 där majoriteten av Omans oljeproduktion sker. Tethys Oil fokuserar på block som har såväl lovande seismisk data från tidigare operatörer som borrardata med indikationer på

närvaron av olja i området, vilka Bolaget kan förfinas eller komplettera med studier och ytterligare insamling av seismiska data.

Seismiska studier

Geofysisk seismik är en viktig prospekteringsmetod. Seismiska undersökningar baseras på principen att ljudvågor färdas med olika hastighet genom olika material



och att de, vid övergången mellan olika material, delvis böjer av och reflekteras tillbaka mot ytan. Eftersom bergarter har olika sammansättning är det möjligt att, utifrån variationerna i ljudvågornas hastighet och vinkel, hitta strukturer som kan tyda på olje- och/eller naturgasreserver inom prospekteringsområdet.

Då enskilda linjer av seismik utföres ges information om bergarterna direkt under jordytan, där den seismiska utrustningen placeras. Denna typ av seismiska data kallas tvådimensionell seismik, eller 2D-seismik, eftersom den ger data längs två axlar, längd och djup (se bilden nedan). Om insamling av seismiska data genomförs längs flera linjer samtidigt tillförs även en tredje dimension – bredd. Detta kallas för tredimensionell seismik,

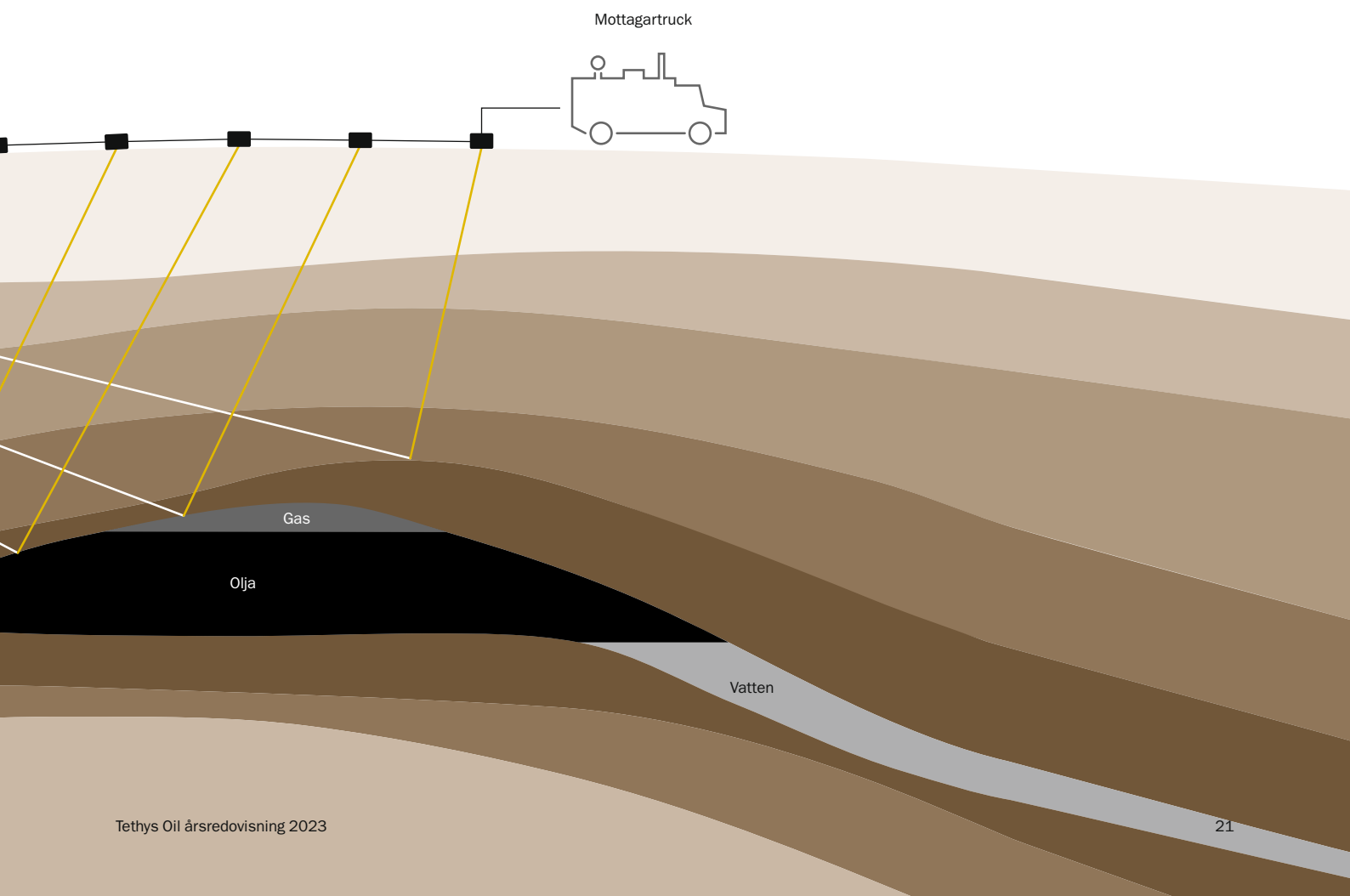
eller 3D-seismik. 3D-seismik ger betydligt mer information om berglagren under ytan, men är samtidigt mycket dyrare och täcker vanligtvis ett mindre område. 2D används för att identifiera fokusområden där 3D kan tillämpas. Då oljan på Block 3&4 är fångad i förkastningsblock eller i strukturer, har 3D-seismik varit helt nödvändig i arbetet med att kartlägga potentiellt oljeförande strukturer.

Formationer

Med geologiska formationer avses naturliga formationer och strukturer i berggrunden, 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 en geolog kan särskilja 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 borrhål.

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



Block 56 – vägen mot kommersiell produktion

Block 56 är ett lovande prospekterings- och utvärderingsblock för vilket Tethys Oil har varit operatör sedan 2021. Block 56 täcker en yta om 5 808 km² i sydöstra delen av Oman, cirka 200 km söder om Block 3&4, intill den sydöstra delen av Block 6 där PDO och Medco producerar olja från Karim Small Fields-klustret. Block 56 ligger i skärningspunkten mellan flera geologiska system, inklusive den produktiva South Oman Salt Basin med sin omfattande olje- och gasinfrastruktur. Det erbjuder utvärderings- och prospekteringspotential inom flera beprövade oljeformationsmodeller, av vilka många är välkända för Tethys Oil från Bolagets verksamma år i Oman. Totalt hade elva borrhningar genomförts på

blocket innan Tethys Oil övertog operatörskapet 2021, varav tio påträffade olja eller spår av kolväten. Under Tethys Oils operatörskap har fokus för utvärderings- och prospekteringsaktiviteterna varit på Eastern Flank-trenden av Block 56 runt området för Al Jumd-fyndet och Menna-prospektet.

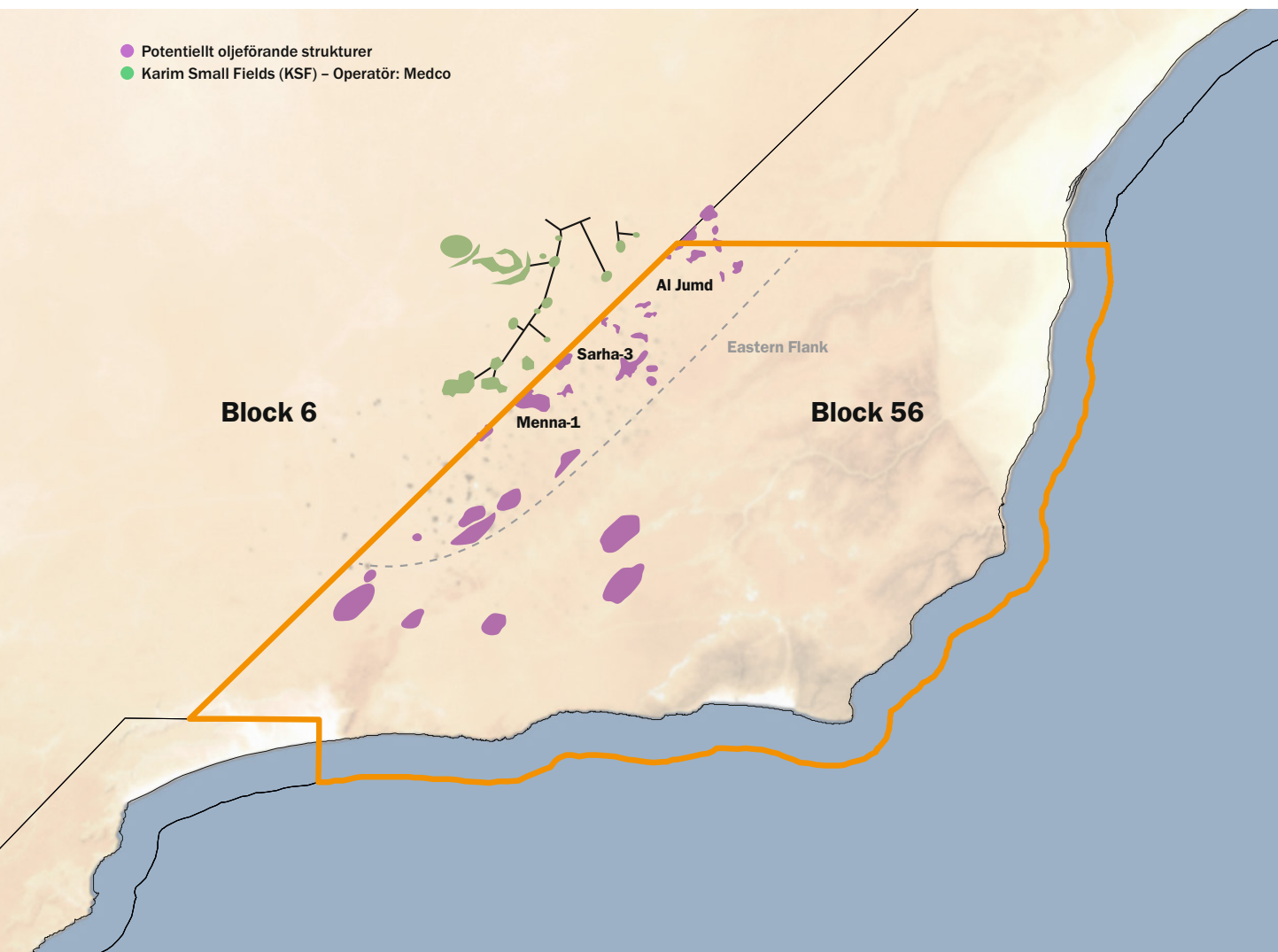
Al Jumd ligger i nordvästra delen av Block 56 och var den primära platsen för utvärderingsaktiviteter på Eastern Flank-området, medan Menna-prospektet ligger cirka 20 kilometer sydväst om Al Jumd-fyndet, med vilket det delar liknande egenskaper. Menna är ett av flera identifierade prospekt och potentiellt oljeförande strukturer som identifierats via tolkningen av Tethys oils 3D-seismik från

2022 vilken täcker 2 000 km² av Eastern Flank-trenden, ett område som sträcker sig längs gränsen mot Block 6:s produktiva Karim Small Fields.

Utveckling under 2023 och framtidsutsikter

Under hela 2023 präglades Tethys Oils verksamhet i Block 56 i Oman av betydande prospekterings- och utvärderingsaktiviteter, med fokus på Al Jumd-fyndet och Eastern Flank-trenden. I början av april inleddes ett längre produktionstest ("EWT") vid Al Jumd. Målet var att fastställa utvinningsbara resursvolymer och optimal produktion från Al Jumd-2, Al Jumd-3 och Al Jumd-4. Produktionen varierade mellan 150 och 700 fat per





dag och Al Jumd-brunnarna bidrog med viktiga data för planeringen av fältutbyggnaden på Eastern Flank-trenden. De mängder olja som producerades och såldes från Al Jumd EWT bidrog positivt till Tethys Oils intäkter och kassaflöde. Prospekteringsborrningen Menna-1 borrades under december 2023 och påträffade olja i tre formationer. Testresultaten väntas delges under första halvan av 2023.

Det övergripande fokuset för Tethys Oil i Block 56 under 2023 var att utvärdera Al Jumd-fyndet och förbereda för ytterligare prospekteringsborrning på Block 56 längs

Eastern Flank-trenden med borrningen av Menna-1. Följaktligen förlängdes prospekteringsfasen för Block 56 till december 2024 av MEM för att ge Tethys Oil mer tid för borrning och utvärdering. Dessa ansträngningar är en del av Tethys Oils bredare strategi att etablera kommersiell lönsamhet på blocket och utöka sin produktportfölj i Oman. Utsikterna för Block 56 är lovande och under 2024 är Tethys Oils arbete inriktat på kommersialiseringen av blocket.



Block 58 – prospekteringsborrning och potentiell utfarmning

Block 58 tilldelades 2020 med en licensandel om 100 procent och är Tethys Oils senaste tillskott till portföljen. Blocket har flera högpotentiella prospekt i områdena South Lahan och Fahd. Block 58 ligger i Dhofar Governorate i södra Oman och täcker en yta om 4 557 km². Blocket gränsar till Harweel-klustret på Block 6 med produktionsfält och infrastruktur cirka fyra till tio kilometer öster om blocket och sträcker sig över den västra flanken av South Oman Salt Basin och Western Deformation Front.

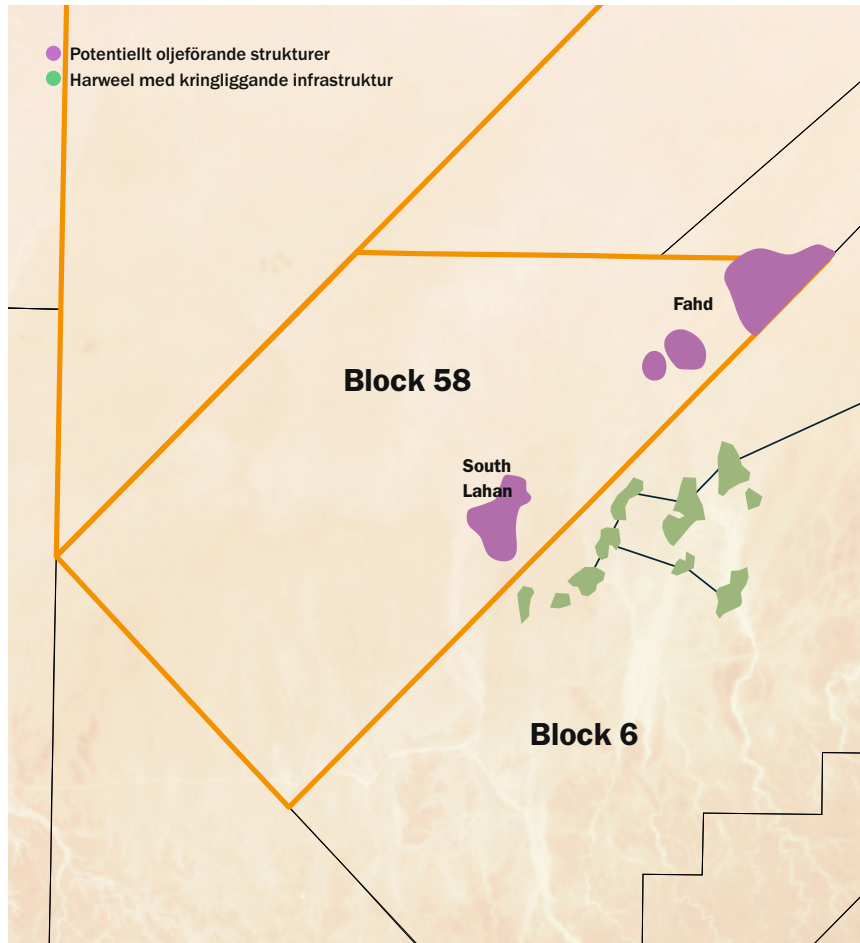
Totalt 7 600 km 2D-seismik och 1 100 km² 3D-seismisk som samlats in av tidigare operatörer gjordes tillgängligt för Tethys Oil när bolaget tog över operatörskapet. Ytterligare data såsom borrhöglor och rapporter från två tidigare

borrningar på blocket inkluderades också i databasen. Blocket visade potential då båda de tidigare borrningar påträffade kolväten och flera oljeformationsmodeller troddes existera inom blockets gränser, inklusive modeller som bevisats på Block 3&4 men ännu inte testats på Block 58. Baserat på ytterligare analys av äldre data identifierades flera perspektiv och potentiellt oljeförande strukturer, och Tethys Oil har fokuserat sina prospekteringsaktiviteter på två områden av blocket, Fahd och South Lahan.

Utveckling under 2023 och framtidsperspektiv

Under 2023 omfattade Tethys Oils arbete på Omans Block 58 tolkning av seismiska data för att identifiera prospekt i South

Lahan-området, där prospekten är en del av en oljeformationsmodell som är bevisad och producerar lätt olja i det närliggande Harweel-området på angränsande Block 6. Parallellt pågick förberedelserna för borrning av Fahd South-prospektet, Kunooz ("Gåva"), med inriktning på +120 mmbbl, vilken är planerat till det andra kvartalet 2024. Det innebär att den initiala prospekteringsfasen för blocket också förlängdes till juli 2024. För att hantera risker och resurser effektivt på blocket utforskar Tethys Oil möjligheterna till att ta in en partner genom en så kallad utarmning av en andel av EPSA:t. Konstruktiva diskussioner pågår för närvarande med en utvald grupp företag som skulle kunna resultera i en utfarmning.



Block 49 – återinträde med nya tester

Thameen-1 på Block 49 blev under 2021 Tethys Oils första opererade prospekteringsborrning i Oman sedan 2007. Block 49-licensen täcker ett område om 15 439 km². Nio borrningar har genomförts av tidigare operatörer inom blockets gränser, varav flera rapporteras ha påträffat kolväten. Bland de äldre borrningarna var Dauka-1 den första borrningen som någonsin genomförts i Oman 1955.

Sedan Tethys Oil tilldelades licensen 2017 har bolaget bearbetat omkring 1 500 km av 2D-seismiska data från tidigare operatörer och genomfört seismiska insamlingar om över 250 km² ny 3D-seismik och nästan 300 km av ny 2D-seismik. Baserat på den seismiska insamlingen påbörjades borrningen av Thameen-1 i den nordöstra delen av

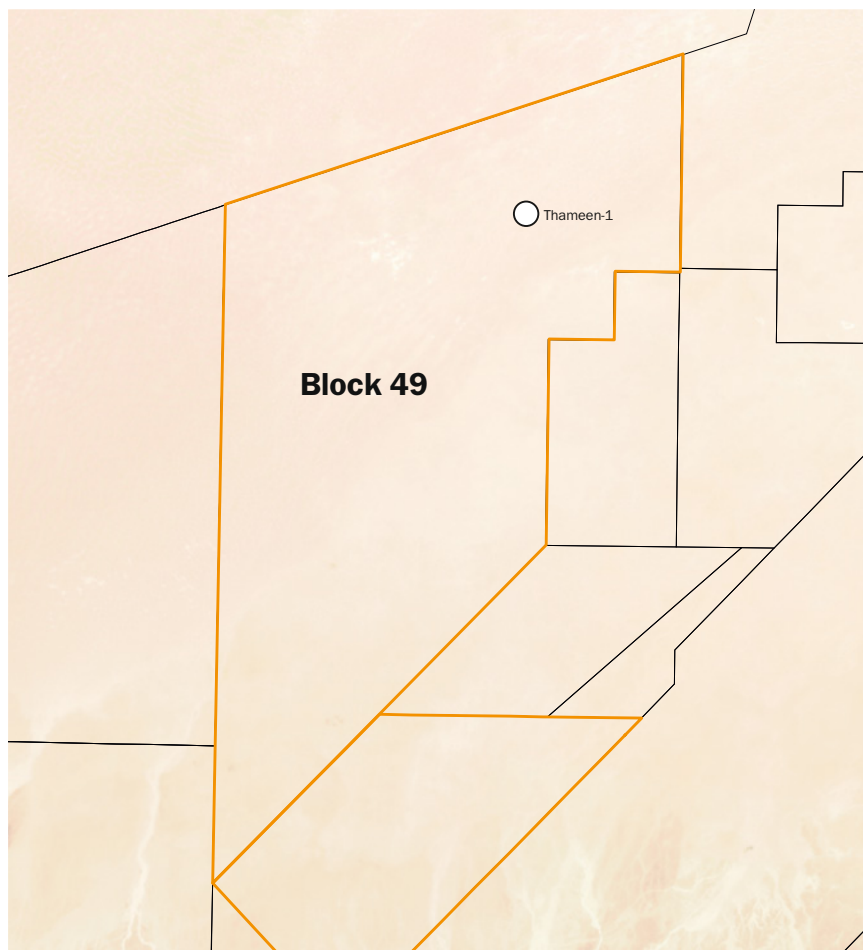
blocket den 31 december 2020 och nådde sitt slutdjup på över 4 000 meter i slutet av februari 2021. Borrningen av Thameen-1 var Tethys Oils första opererade borrning på över ett decennium och dess operativa framgång var incidentfri och bekräftade Tethys Oils förmåga som en operatör.

Utveckling under 2023 och framtidsperspektiv

Under 2023 fokuserade Tethys Oil på att återinträda Thameen-1 och testa den på nytt för att fastställa dess produktionspotential. Bolaget planerade att använda hydraulisk spräckning för att stimulera brunnen och bedöma om den oljerika zonen kan producera olja. Under året arbetade Tethys Oil med planering och

upphandling av de nödvändiga tjänsterna för att genomföra de nya testerna. Utmaningar med att hitta kommersiellt attraktiva erbjudanden har dock lett till pågående utvärderingar och förseningar. Utfallet av dessa aktiviteter kommer att forma Tethys Oils framtida planer för Block 49.

Den initiala prospekteringsfasen av EPSA för Block 49 löpte ut den 31 december 2023 och Tethys Oil för diskussioner med MEM angående att gå in i nästa prospekteringsfas.



Hållbarhet inom Tethys Oil

Tethys Oils inställning till hållbarhet

Tethys Oil är medvetet om det kritiska samspelet mellan hållbara metoder och bolagets roll i det globala energilandskapet. I en anda av ansvarsfull resurshantering sträcker sig Tethys Oils engagemang för hållbarhet över miljömässiga, sociala och styrningsmässiga aspekter. Genom att främja en delikat balans mellan lönsamhet, samhällsligt välbefinnande och miljöförvaltning strävar Tethys Oil efter att bana väg för en mer hållbar energimässig framtid.

Tethys Oils hållbarhetsstrategi har utvecklats i syfte att skapa varaktigt aktieägarvärde genom ansvarsfull prospektering och produktion av olja och gas. Med en vision om mätbar tillväxt strävar Tethys Oil efter att skapa en balanserad portfölj av oljetillgångar, utvald baserad på ett åtagande om varsam riskstyrning. Tethys Oils företagskultur kännetecknas av värdena ansvar, rättvisa och etiskt uppförande, vilket

främjar bolagets rykte som en framåtblickande och samvetsgrann företagsmedborgare i sin globala verksamhet.

Tethys Oils strategi är förankrad i dess engagemang för att verka för sina intressenter, bolagets långsiktiga tillväxtmål och de etiska principer som definierar koncernens kultur, vilka alla är återspeglade i bolagets affärsidé, vision och värderingar. För mer information om Tethys Oils hållbarhetsarbete, vänligen se sidorna 35–79.

Affärsidé

Tethys Oil är verksamt inom prospektering och produktion av olja och gas med primärt syfte att skapa aktieägarvärde över upstream-områdets hela livscykel, med prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion. En grundsats i denna affärsmodell är att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt. Koncernen tillämpar samma standarder för sin verksamhet över hela världen, för att uppfylla kommersiella och etiska krav i enlighet med bolagets uppförandekod. Tethys Oil avser att långsiktigt vara ett såväl hållbart som lönsamt bolag. Hållbarhet innebär att inte bara vara lönsamt, utan även att agera i enlighet med krav och förväntningar från intressenter, såväl inom som utanför koncernen.

Vision

Tethys Oils vision är att tillväxt genereras genom Koncernens prospekteringsframgångar. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad och självförsörjande tillgångsportfölj, och därigenom erbjuda en mätbar exponering mot 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 ingår i koncernens ledningsansvar att främja en företagskultur som stödjer värderingarna och principerna som uttrycks i Tethys Oils uppförandekod. Tethys Oil strävar efter att agera på ett ansvarsfullt, rättvist, ansvarsfullt och etiskt korrekt sätt gentemot alla aspekter av miljön och gentemot alla individer och enheter som koncernen möter i sin affärsverksamhet. Tethys Oil strävar efter att använda samma standarder i alla bolagets verksamheter, oberoende av var de utförs. Tethys Oil lägger stor vikt vid att bolaget upprätthåller och bygger vidare på sitt rykte som en ansvarsfull och framåtblickande samhällsmedborgare i alla länder där Tethys Oil är verksamt och i relationer till alla intressenter, som aktieägare, medarbetare, entreprenörer, partners eller andra.

Tethys Oils hållbarhetsstrategi

Inom de tre fokusområdena Miljö, Sociala frågor och säkerhet samt Styrning har Tethys Oil identifierat väsentliga aspekter med potential att påverka omvärld och människors liv till det bättre. Fokusområdena följs upp med nyckeltal, handlingsplaner samt långsiktiga mål och delmål för att säkerställa framsteg och resultatstyrning. Fokusområdena verkar för ett antal av FN:s globala mål för hållbar utveckling.

Miljö

Miljö handlar om att bedriva verksamhet samtidigt som man orsakar minimal störning för miljön och för de människor som bor i området. Potentiella störningar kan till exempel handla om lokala ekosystem, vatten, luft och människors hälsa.



Biologisk mångfald och ekosystem

Mål: Ingen nettoförlust av biologisk mångfald och förhindrande av verksamhet i kritiska livsmiljöer

Utsläppshantering

Mål: Integrera klimatrisk i bolagets affärsbeslut och organisationsstrategi

Sociala frågor och säkerhet

Sociala frågor och säkerhet är Tethys Oils fokusområde när det gäller bolagets relationer till interna och externa intressenter. Som olje- och gasbolag verkar Tethys Oil i miljöer där olycksrisken alltid är överhängande och där verksamheten har potentiell inverkan på lokalsamhället. Dessutom är en inkluderande och mångsidig arbetsplats inte bara nödvändig för Tethys Oils framgångar, utan även viktiga komponenter för att stödja bolagets strategi på alla nivåer.



Berörda samhällen

Mål: Ha en positiv inverkan i de samhällen där koncernen är verksam

Hälsa och säkerhet

Mål: Inga arbetsskador

Likabehandling och möjligheter för alla

Mål: Främja en mångsidig och inkluderande arbetsplats

Styrning

Med **Styrning** avses bolagsstyrning som en integrerad del av Tethys Oil, den styrning som vägleder bolaget i dess beslutsfattande, företagskultur och affärsmål. Tethys Oil har åtagit sig att bedriva sin verksamhet ärligt, säkert, etiskt och med integritet – i full överensstämmelse med lagar, regler och föreskrifter som gäller för verksamheten i de länder där bolaget har verksamhet.



Affärsmannaskap

Mål: Stärka och upprätthålla en hög standard för integritet och etiskt affärsbeteende

Affärskontinuitet

Mål: Kontinuitet i en framtid med krav på lägre koldioxidutsläpp

De väsentliga ämnena har individuella syften, mål och nyckeltal som Tethys Oil följer upp kontinuerligt och kommunicerar utvecklingen och framstegen kring på årsbasis.

Se avsnittet i hållbarhetsrapporten, sidorna 35–79, för fullständig information om de väsentliga ämnenas syften, mål och nyckeltal.

Bidra genom samhällsengagemang i Oman

Tethys Oil strävar att vara en ansvarsfull företagsmedborgare och stödjer såväl välmående och hälsa som välstånd för lokalsamhällen. Samtidigt arbetar koncernen med den känsliga balansen mellan energiprospekteringsaktiviteter och dess potentiella påverkan på lokalsamhällen. Hussain Ahmed Al Lawati, Executive Director for External and Corporate Affairs, har en central roll i Tethys Oils engagemang att främja delat välstånd och meningsfullt samhällsengagemang i Oman.

Tethys Oils framgång som olje- och gasprospekteringsbolag är nära sammankopplat med välmåendet och hälsan hos de lokalsamhällen inom vilka bolaget verkar. Detta är ett samband som Al Lawati är väl förtrogen med efter över 40 års erfarenhet från olje- och gasindustrin och samhällsengagemang. Med en filosofi som är rotad i respekten för den omanska befolkningen och dess lokalsamhällen samverkar Al Lawati ofta och aktivt med intressenter för att förstå angelägenheter samt sätta upp ömsidigt fördelaktiga mål.

– Vår framgång är sammanflätad med välståndet i de samhällen inom vilka vi verkar. Att lyssna, lära och beakta lokala perspektiv är en integrerad del av hur vi bedriver verksamhet, kommenterar Al Lawati.

En grundpelare i Tethys Oils strategi för samhällsengagemang är att beakta de potentiella utmaningar som verksamheten kan medföra. Bolaget lägger stor vikt vid en aktiv dialog som säkerställer att lokala intressenters behov och prioriteringar integreras i beslutsprocesser. Tethys Oil strävar efter att upprätthålla traditionella försörjningsmöjligheter och avstår från handlingar som kan störa lokalbefolkningars traditioner eller påverka deras livskvalitet negativt.

Sedan Tethys Oil 2018 tilldelades rättigheterna till Block 49 har bolaget aktivt ägnat sig åt samhällsengagemang. Detta inkluderar initiativ som att sprida medvetenhet om seismisk

“Al Lawatis nätverk och expertis är av oerhörd vikt för Tethys Oil och våra intressenter. Vi vill att alla som påverkas av vår verksamhet ska känna sig inkluderade i beslutsfattandet och bekväma med hur vi bedriver vår verksamhet. För att bibehålla vår position som en respekterad motpart man kan lita på i området behöver vi nära lokalsamhällenas acceptans och delaktighet.”

Magnus Nordin, verkställande direktör

insamling, genomföra verksamhetsbesök på plats – ett koncept som även införts på Block 56 innan seismisk insamling och borrhningen av Al Jumd-brunnarna. Dessutom främjar bolaget dialog genom evenemang som Science and Tech Forum vid Maqshin School och bidrar till utvecklingen om medvetenhet och entreprenörskap vid Dhofar University. Dessa insatser understryker Tethys Oils engagemang för transparens och samarbete, vilket gör det möjligt för elever, lärare och samhällsledare att aktivt delta i diskussioner om prospekterings- och produktionsaktivitetens potentiella effekter.

Tethys Oil söker även aktivt möjligheter att i avtalsförhandlingar stödja lokalsamhällen. Prioriterandet av leverantörer, investeringar i lokala produkter liksom lokala anställningar samt åtagandet av sociala investeringsprogram är en integrerad del av företagets strategi.

– Vårt engagemang går bortom ekonomisk vinst; det handlar även om att bidra till samhällets utvecklingsbehov och förbättra utbildning och förbättra yrkeskompetensen i vördlandet, säger Al Lawati.

Tethys Oils engagemang avseende ansvarsfullt företagsmedborgarskap sträcker sig längre än bara retorik. Bolagets Corporate Social Responsibility (CSR)-aktiviteter som leds av Al Lawati, är skraddarsydda att skapa kontinuerligt värde i Oman. Genom ett meningsfullt engagemang med lokalsamhällen minimerar Tethys Oil inte bara potentiella effekter utan bidrar aktivt till välbefinnandet i de regioner bolaget är verksamt.



Gas-to-Power – reduktion av fackling och utsläppsminskning

Tethys Oil är fortsatt engagerat i att minimera bolagets miljöpåverkan och har gjort stora framsteg för att minska utsläppen. Gas-to-Power-projektet är Tethys Oils största projekt hittills för minskning av utsläpp och är avgörande för att kunna eliminera rutinmässig fackling till 2030. Under 2023 uppnådde projektet flera milstolpar, och i slutet av året genererades den första elektriciteten från systemet – något som tog bolaget ett steg närmare avskaffandet av fackling.

Gasfackling är förbränning av associerad naturgas i samband med oljeutvinning och processen har varit en del av oljeproduktionsprocessen sedan starten. Det finns flera orsaker att fackla gasen istället för att ventileras ut den, bland annat säkerhetsmässiga och lagstadgade. Ventilering i stället för fackling släpper dessutom ut växthusgasen metan som har en avsevärt högre uppvärmande effekt. Å andra sidan är fackling ett slöseri med en potentiellt värdefull resurs och är en källa till utsläpp av växthusgas. Det är här Gas-to-Power-projektet kan göra stor skillnad.

Omvandla restgas till värdefull energi

Tethys Oils viktigaste åtagande för att minska koldioxidutsläppen består av Gas-to-Power-projektet på Block 3&4. Den totala investeringen för projektet har hittills uppgått till USD 45 miljoner, där Tethys Oil bidragit med omkring USD 15 miljoner.

Tekniken går ut på att fånga upp gas som annars skulle facklas eller ventileras, och använda den som energikälla. Genom att låta gasen driva ett turbinaggregat som genererar el kan man leverera el till avlägsna oljepumpar, byggnader och processanläggningar, och därigenom ersätta de dieselgeneratorer som idag tillhandahåller sådan energi. Gas-to-Power-projektet planeras att genomföras i Tethys Oils ej opererade Block 3&4, med början på fälten Ulfa, Farha och Shahd.

Under 2023 har en betydande del av byggnadsarbetet och förberedelserna för att implementera systemet färdigställts, och de första testerna med full effekt genomfördes i december. Den första fasen förväntas vara slutförd under första kvartalet 2024, och omfattar etablering av kraftledningar för att överföra den gasgenererade energin. Efter slutförandet av projektets första fas förväntas elsystemets kapacitet vara 14,1 megawatt ("MW"). Detta värde beräknas öka till över 26 MW senare under 2024.

Minskat miljövtryck och kostnadsbesparingar

Gas-to-Power-projektet markerar en viktig milstolpe mot Tethys Oils mål att anpassa sig till Världsbankens initiativ ZRF – "Zero Routine Flaring by 2030". Dessutom kommer det att leda till stora kostnadsbesparingar och minskning av Tethys Oils totala koldioxidavtryck, både genom att eliminera onödigt fackling och genom att minska beroendet av dieselbränsle.



Förväntningen är att utsläppen ska minska stegvis från början av 2024. Förutom miljöpåverkan förväntas projektet ha en positiv ekonomisk effekt i och med en lägre diesel förbrukningen. Tethys Oil är som bolag fortsatt beslutsamt engagerat i att hitta hållbara arbetssätt och kommer att fortsätta att utforska innovativa lösningar för att minska miljöpåverkan, med betoning på vikten av ansvarsfull energiproduktion.

26^{MW}

Elproduktionssystemets kapacitet förväntas nå 26 MW 2024.

ESG Resultatsrapport med målsättning och handlingsplan

Materiell fråga	Primär KPI	Utveckling 2023 (2022)	Målsättning	Handlingsplan	Årlig utveckling mot mål	Sam- ordning med SDG
Miljö						
Utsläpps- hantering	Facklingsintensitet (scf/bbl.).	715 scf/bbl (727 scf/bbl) 2% minskning under 2023.	Eliminering av rutin- mässig fackling tills 2030.	Stödja operatörens utsläpps- och energi- reduktions initiativ.		
Biologisk mångfald & ekosystem	Kolvätespill (oljespill per miljon ton av produktion).	Block 3&4 >> 0,0069 Block 56 >> 0,0037. Tier 1 spill = 0.	<ul style="list-style-type: none"> 0 Tier 1 kolvätespill. Inga signifikanta miljöölyckor. 	Inleda forskningssamar- beten inom biologisk mångfald & naturreser- vats program inom omnejd till licensytor.		
Social och säkerhet						
Påverkade samhällen	Antal samhällsenga- gemangsprojekt lokalt, regionalt och nationella.	Block 49,56,58 Begränsat till lokala projekt Block 3&4 uppnår målsätt- ningen.	Pågående lång- siktiga samhälls- engagerande projekt i lokal, regional och nationell/internatio- nell nivå.	Engagemang med lokal- samhällen för att säker- ställa positiv påverkan genom CSR projekt och välgörande initiativ för påverkan av lokalsam- hällets livskraft.		
Hälsa & säkerhet	Förlorad arbetstid pga olycka (LTIR).	Tethys Oil & leverantörer Tethys Oil LTIR = 0, CCED LTIR=0,18.	Bättre arbetsmiljö och säkerhet än industristandarden.	Kontinuerlig förbättrings- arbete med LTIFR genom rigorös hälsa & säker- hets relaterad träning och aktivitetsbaserade riskbedömningar.		
Likabehandling och möjligheter för alla	Antal rapporterade fall av diskriminering.	Nöjd medarbeta- rindex 76% baserat på årlig enkät. Inga rappor- terade fall av diskriminering.	<ul style="list-style-type: none"> Mänskliga rättig- heter och anti- diskriminerings utbildning: 100% anställda utbild- dade i policyn Noll fall av rappor- terad diskrimine- ring. 	Främja en diversifierad och inkluderande arbetsplats genom med- vetenskapskampanjer och policyarbeten.		
Styrning						
Affärs- kontinuitet	Växtgasutsläpp/ omsättning (kg CO ₂ metric / USD).	Koldioxidinten- sitet av omsätt- ning 1,70. (1,71 i 2022).	Affärskontinuitet för en omställning till koldioxidsnål framtid.	Implementering av stestester och intern koldioxid prissättning för att försäkra projektens uthållighet i diverse omställningsscenarion.		
Affärs- mannaskap	Anställda som slut- fört uppförandekod genomgången (%).	0 antal fall rapporterade till visselblåsare. 100% av perso- nal haft policy genomgång.	Målsättning 100% av anställda utbil- dade om uppföran- deskoden och relevanta policy- dokument.	Med noll-tolerans policy kring mutor och andra former av korruption och fortsatt upprätthållande utbildning kring affärs- mannaskaps policyn.		

Nyckeltal

Koncernen	2023	2022	2021	2020	2019
Verksamhetsrelaterade nyckeltal					
Produktion Block 3&4 före statens andel, fat	3 218 625	3 628 074	4 064 803	4 148 818	4 683 754
Produktion per dag Block 3&4, fat	8 818	9 940	11 136	11 336	12 832
Försäljning, efter statens andel, fat	1 735 025	1 585 534	1 808 857	2 317 875	2 259 849
Erhållet oljepris, USD/fat	82,4	94,2	62,8	47,7	64,2
Resultat och balansposter					
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	138,2	156,5	112,7	101,1	150,8
EBITDA, MUSD	73,5	99,1	61,4	50,3	92,2
EBITDA-marginal %	53%	63%	54%	50%	61%
Rörelseresultat, MUSD	-11,6	54,2	16,1	5,8	37,1
Rörelsemarginal, %	-8%	35%	14%	6%	25%
Resultat, MUSD	-16,5	58,3	16,7	3,3	38,3
Vinstmarginal, %	-12%	37%	15%	3%	25%
Likvida medel, MUSD	25,8	41,5	68,6	55,4	75,6
Eget kapital, MUSD	258,2	285,2	256,6	257,7	276,3
Balansomslutning, MUSD	291,1	316,0	284,5	280,3	300,2
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	89%	90%	90%	92%	92%
Skuldsättningsgrad, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Investeringar, MUSD	81,7	89,1	35,2	45,4	65,2
Nettokassa, MUSD	25,7	41,0	67,8	55,1	75,1
Lönsamhet					
Räntabilitet på eget kapital, %	-6,09%	21,53%	6,46%	1,23%	14,10%
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	-4,10%	19,14%	5,92%	2,12%	14,66%
Övrigt					
Genomsnittligt antal heltidsanställda	31	29	26	22	23
Kapitalöverföring per aktie, SEK	5,00	7,00	4,00	5,00	8,00
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, USD	2,47	2,63	1,96	1,59	2,64
Antalet aktier vid årets slut	33 458 828	33 056 608	33 056 608	33 056 608	36 294 960
Innehav egna aktier	1 189 901	738 351	474 673	315 552	1 954 163
Antalet aktier vid årets slut (justerat för återköpta aktier)	32 268 927	32 318 257	32 581 935	32 741 056	34 340 797
Eget kapital per aktie, USD	7,72	8,63	7,76	7,87	7,61
Vägt genomsnittligt antal aktier (före utspädning) under året	32 060 671	32 543 670	32 619 054	33 321 353	34 222 434
Vägt genomsnittligt antal aktier (efter utspädning) under året	32 099 193	32 664 523	32 660 948	33 328 099	34 302 768
Resultat per aktie före utspädning, USD	-0,51	1,79	0,51	0,10	1,12
Resultat per aktie efter utspädning, USD	-0,51	1,78	0,51	0,10	1,12

MUSD	2023	2022	2021	2020	2019
Rörelseresultat	-11,6	54,2	16,1	5,8	37,1
Plus: Avskrivningar	42,0	40,5	41,2	44,5	47,6
Plus: Nedskrivningar	36,9	-	-	-	-
Plus: Prospekteringskostnader	6,4	4,5	4,1	-	8,2
Minus: Andel av resultat från intressebolag	-0,2	-0,1	-	-	-0,7
EBITDA	73,5	99,1	61,4	50,3	92,2
Likvida medel	25,8	41,5	68,6	55,4	75,6
Minus: Räntebärande skulder	-0,1	-0,5	-0,8	-0,3	-0,5
Nettokassa	25,7	41,0	67,8	55,1	75,1

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 framtida

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	Rörelseresultat före räntor, skatter, avskrivningar och nedskrivningar.
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 produktionen, 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 erhållit 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 erhållit 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 resursvolymer definierade probabilistiskt. 1U är det låga antagandet, 2U det bästa antagandet och 3U det höga.
Räntabilitet på sysselsatt kapital	Årets resultat plus net finansiellt resultat i procent av genomsnittlig sysselsatt kapital (totala tillgångar med avdrag för ej räntebärande skulder).

Tethys Oil aktie

Utestående aktier och optioner

Tethys Oils aktier handlas på Nasdaq Stockholm och Bolagets registrerade aktiekapital per 31 december 2023 uppgick till SEK 6 022 589, fördelat på 33 458 828 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 2023 hade Bolaget kvarvarande bemyndigande från årsstämman den 10 maj 2023 att utfärda 10 procent av aktierna fram till och med nästa årsstämma. Tethys Oils årsstämma 2023 beviljade styrelsen bemyndigandet att återköpa aktier upp till 10 procent av Bolagets aktiekapital. Per den 31 decem-

ber 2023 uppgick Tethys Oils innehav av egna aktier till 1 189 901, motsvarande 3,6 procent av det totala antalet aktier (2,2% för 2022). Under 2023 återköptes 451 550 aktier till ett genomsnittligt pris per aktie om SEK 54,95. 263 678 av aktierna köptes tillbaka under 2022 till ett genomsnittligt pris per aktie om SEK 60,12.

Antal aktier	Helåret 2023	Q4 2023	Q3 2023	Q2 2023	Q1 2023	Helåret 2022
Totalt antal aktier vid periodens slut	33 458 828	33 458 828	33 056 608	33 056 608	33 056 608	33 056 608
Emitterade aktier under perioden	402 220	402 220	–	–	–	–
Återköpta aktier under perioden	451 550	–	25 000	58 795	367 755	263 678
Eget innehav vid periodens slut	1 189 901	1 189 901	1 189 901	1 164 901	1 106 106	738 351
Utestående aktier vid periodens slut	33 268 927	32 268 927	31 866 707	31 950 502	31 950 502	32 318 257
Vägt genomsnittligt antal aktier, före utspädning	32 060 671	32 243 389	31 867 861	32 191 324	32 191 324	32 543 670
Vägt genomsnittligt antal aktier, efter utspädning	32 099 193	32 247 353	31 924 740	32 261 122	32 261 122	32 664 523

Aktieägare per 31 januari 2024, eller senast kända ändring	Antal aktier	Andel av kapital/röster
Lansdowne Partners	3 633 699	10,9%
Franklin Templeton	1 746 717	5,3%
Magnus Nordin	1 555 427	4,6%
Avanza Pension	1 523 617	4,6%
Nordnet Pensionsförsäkring	1 297 815	3,9%
Tethys Oil AB	1 189 901	3,6%
Dimensional Fund Advisors	982 100	2,9%
Bengt Karlsson	695 000	2,1%
Janne Pakarinen	670 362	2,0%
Jan Risberg	615 000	1,8%
Anette Af Ekenstam	464 498	1,4%
Grandeur Peak Global Advisors, LLC	434 441	1,3%
Ensign Peak Advisors Inc.	383 927	1,2%
Unisuper	319 275	1,0%
Monega	300 000	0,9%
Övriga aktieägare, cirka 8 800 st	17 647 049	53,5%
Totalt antal aktier	33 458 828	100%

Källa: Monitor av Modular Finance per 31 januari 2024. 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 fjärde

kvartalet 2023 utfärdades 338 000 nya teckningsoptioner. I oktober 2023 förföll incitamentsprogrammet från 2020 och 338 000 av programmets teckningsoptioner utnyttjades vilket medförde 402 200 nya aktier.

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	Tekningskurs, SEK	Aktier per teckningsoption	Antal teckningsoptioner				
				1 jan 2023	Emitterade 2023	Utnyttjade 2023	Förfallna 2023	31 dec 2023
2020	13 jun – 6 okt 2023	45,40	1,19	350 000	–	338 000	12 000	–
2021	12 jun – 4 okt 2024	66,10	1,15	200 000	–	–	–	200 000
2022	18 aug – 6 okt 2025	92,80	1,07	160 000	–	–	–	160 000
2023	3 jun – 28 sep 2026	59,40	1,01	–	250 000	–	–	250 000
Summa				710 000	250 000	338 000	12 000	610 000

Utdelningspolicy

Tethys Oil strävar efter att ge en långsiktigt 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 finan-

siering. 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 2023 föreslår Tethys Oil's styrelse Årsstämman 2024 att ingen

utdelning betalas ut. Styrelsen kommer att ta upp frågan om värdeöverföring till aktieägarna på nytt när den strategiska portföljöversynen av Koncernens olje- och gastillgångar som offentliggjordes den 5 februari 2024 är avslutad. Tethys Oils utdelningspolicy är oförändrad.

Fördelning av aktieinnehav

Fördelning aktieinnehav den 31 januari 2024.

Fördelning av aktieinnehav	Antal aktier	Andel av kapital och röster	Antalet aktieägare	Andel av aktieägarna
1 – 500	737 013	2,20%	6 411	73,05%
501 – 1 000	789 874	2,36%	971	11,06%
1 001 – 5 000	2 384 706	7,13%	1 024	11,67%
5 001 – 10 000	1 178 475	3,52%	164	1,87%
10 001 – 20 000	1 506 089	4,50%	102	1,16%
20 001 – 50 000	1 682 117	5,03%	57	0,65%
50 001 – 100 000	1 358 040	4,08%	18	0,21%
100 001 – 200 000	1 107 905	3,33%	8	0,09%
200 001 –	22 714 609	67,84%	21	0,24%
Anonymt ägande	3 492 611	11,21%		

Källa: Monitor by Modular Finance

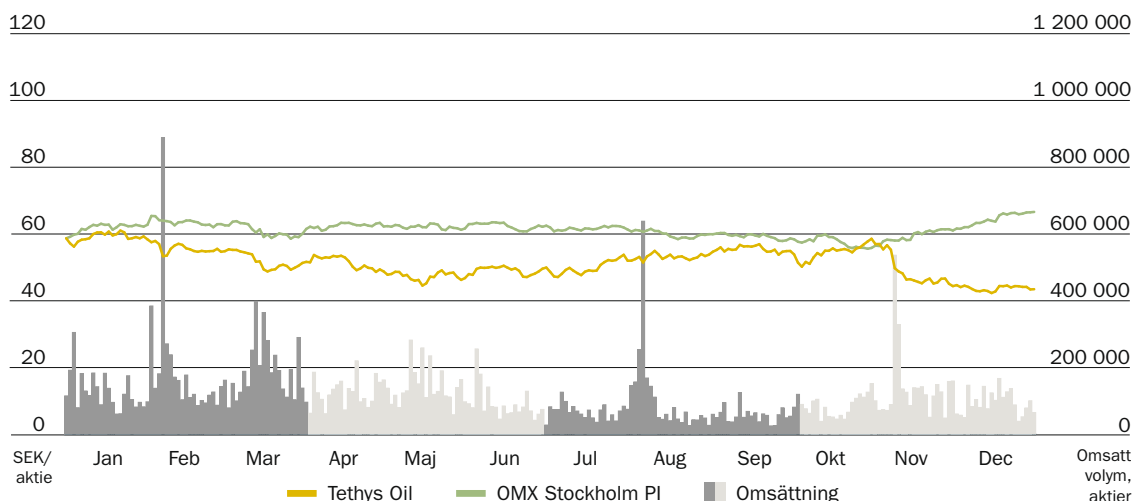
Aktiestatistik 2023

Den sista aktieaffären under 2023 genomfördes på SEK 43,46 vilket motsvarar ett börsvärde om MSEK 1 454. Under året sjönk Tethys Oils aktiekurs

med 35,1 procent. Baserat på information från NASDAQ Stockholm, uppgick den högsta aktiekursen under 2023 till SEK 64,80 den 23 januari och den lägsta aktiekursen till SEK 42,31 den 12 dec-

ember. Omsättningshastigheten i aktien (årets omsättning/utestående aktier) uppgick till 89 procent på Nasdaq Stockholm. Aktiekapitalets utveckling sedan 2001 återfinns på tethysoil.com.

Aktieprisutveckling och omsättning 2023



Hållbarhetsrapport

Om denna rapport

Sidorna 35–79 i Tethys Oils årsredovisning utgör bolagets hållbarhetsredovisning 2023 och uppfyller kraven på icke-finansiell rapportering i svensk lag, Årsredovisningslagen 1995:1554, som införts genom EU-direktivet 2014/95/EU. Denna hållbarhetsredovisning är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen (ÅRL 6 kap. 10-14) och omfattar Tethys Oil AB (publ) och dess dotterbolag. Det är styrelsen som ansvarar för upprättandet av rapporten.

I denna rapport presenterar och beskriver Tethys Oil sin verksamhets resultat med avseende på miljö, sociala frågor och styrning (ESG – Environmental, Social and Governance) tillsammans med dess hållbarhetspåverkan med risker och möjligheter. Syftet är att klargöra organisationens tillvägagångssätt för att hantera dessa väsentliga aspekter och deras inverkan. Med utgångspunkt i väsentlighetsanalysen sammanfattar hållbarhetsredovisningen de aktiviteter och speglar de frågor som är mest relevanta för verksamheten. Rapporten beskriver varför hållbarhet är relevant för Tethys Oil, Tethys Oils prioriteringar och ansvar med avseende på hållbarhet, hur framsteg mäts samt processerna för att hantera varje väsentligt ämne.

Omfattningen av Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2023

Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2023 omfattar den verksamhet som konsolideras i bolagets årsredovisning 2023. I Block 3&4, där Tethys Oil inte har rollen som operatör, är koncernen en aktieägarpartner. Hållbarhetsredovisningen speglar påverkan i både opererade och ej opererade EPSA. Rapporteringen av de åtgärder som vidtagits för att minska hållbarhetspåverkan fokuserar dock på de block där Tethys Oil är operatör, och där bolaget alltså har kontroll över beslutsfattandet i den dagliga verksamheten.

Rapporten inkluderar inte Tethys Oils andel i det litauiska bolaget Minijos Nafta eftersom dess exponering är liten.

Alla ESG-relaterade frågor rapporteras konsekvent för all verksamhet, men väsentligheten av påverkan varierar med verksamhetens natur och av om den uppstår i en produktions- eller prospekteringsfas.

Rapporten omfattar vattenanvändning på koncernnivå för opererade block, ej opererade block samt kontor. Med tanke på de små volymer som behövs under prospekteringsfaserna betraktas dock inte vattenanvändning som en väsentlig faktor.

Rapporteringsramverk och principer

Rapportens utsläppsdata redovisar utsläpp av växthusgaser (GHG) enligt GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard. Tillvägagångssätten är kapitalandelsmetoden och den operativa kontrollmetoden i resultatdata, medan rapporteringen av generella väsentliga frågor baseras på den operativa kontrollprincipen om inget annat anges. Tethys Oil står för 100 procent av utsläppen av växthusgaser i de block där bolaget har operativ kontroll. Block där bolaget inte är operatör men har en intresseandel redovisas som Scope III-utsläpp (kategori 15: Investeringar). Standarderna enligt GHG-protokollet har antagits för rapporten, liksom ramverket för rapportering av växthusgaser och systemet för offentliggörande.

Tethys Oil har valt vägledningen från Task force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) för att analysera och förstå koncernens viktigaste klimatrelaterade risker. Rapporteringen är i linje med dessa rekommendationer. Tethys Oils TCFD-index anges på sidan 76. Där det är relevant lyfter rapporten också fram bolagets prioriteringar när det gäller FN:s globala mål för hållbar utveckling (SDG). Nio SDG-mål har identifierats för att illustrera var bolaget ger väsentliga bidrag.

Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2023 har upprättats med referens till GRI Sustainability Reporting Standards (GRI Standards). Informationen i GRI-indexet på sidan 77 redovisas för perioden från 1 januari 2023 till 31 december 2023. Tillämplig sektorspecifik standard enligt GRI är GRI 11: Olja och gas 2021.

Rapporteringsavgränsningar

Joint Operating Agreements (JOA) är mycket vanliga inom olje- och gasindustrin. Inom varje JOA tilldelas ett företag operatörsstatus, och varje partner har en procentuell intresseandel. Denna distinktion är viktig eftersom operatörskapet innefattar drift av verksamheten och daglig kontroll över tillgången, medan icke-operatörspartners har en övervakningsskyldighet. Data för ej opererade block presenteras sett till både ägarandel och operativ kontroll. För alla koncernens väsentliga aspekter och mätvärden redovisas mätvärdena uppdelade efter den operativa verksamheten.



Intressentdialog

Tethys Oil genomförde 2023 en grundlig hållbarhetsbaserad intressentanalys via frågeformulär, e-postkommunikation och intervjuer. De insamlade svaren ligger till grund för intressentanalysen och har bidragit till koncernens nyinförda intressentpolicy.

Tethys Oil kategoriserar sina intressenter i tre grupper: interna intressenter, externa intressenter och anslutna intressenter. Intressenter från en mängd olika kategorier svarade på frågeformuläret och bidrog med värdefulla kommentarer och prioriteringar. Hållbarhetsgruppen engagerade sig också i mer djupgående diskussioner med vissa intressenter, via e-post och intervjuer.

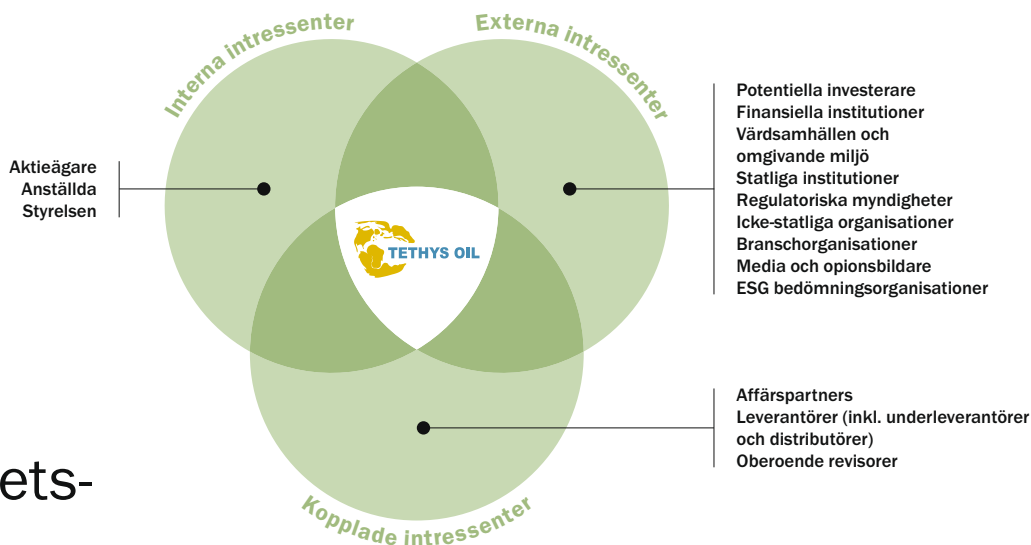
Frågeformuläret, utformat av hållbarhetsgruppen, fokuserade på Tethys Oils hållbarhetsarbete och betonade prioriteringar kring miljö, sociala frågor och styrning. Datainsamlingsprocessen kompletterades med olika typer av intervjuer.

De viktigaste resultaten från intressentanalysen beskrivs i tabellerna i avsnittet om Tethys Oils dubbel väsentlighetsanalys.

Trots deltagarnas varierande prioriteringar utkristalliseras tydliga högprioriterade aspekter i varje avsnitt: Utsläppshantering inom Miljö, "Egen personal (hälsa och säkerhet)" inom Sociala frågor och "Affärsmannaskap" (etik och öppenhet) i avsnittet Styrning. Dessa resultat linjerar med Tethys Oils interna prioriteringar i hållbarhetsfrågor.

Även om intressenternas prioriteringar i stor utsträckning överensstämmer med Tethys Oils egna bedömningar har kvalitativ återkoppling gett värdefulla insikter till hållbarhetsgruppen och IR-arbetsgruppen. Arbetsgrupperna kan därmed förbättra beskrivningen av bolagets hållbarhetsarbete i rapporter och presentationer.

Intressentkartläggning



Dubbel väsentlighetsanalys

Dubbel väsentlighetsanalys

För att identifiera de materiella frågor som är mest väsentliga för Tethys Oils verksamhet och intressenter genomfördes en väsentlighetsanalys 2021. Väsentlighetsanalysen valideras vartannat år genom analyser och intressentdialoger.

Under 2023 utförde Tethys Oil en dubbel väsentlighetsanalys för att få insikt i bolagets påverkan på den yttre miljön och dess ESG-risker och -möjligheter. Dessutom behövde Tethys Oil förbereda sig för det kommande CSRD-direktivet inom Europeiska unionen.

Följande faser genomfördes:

Fas 1: Urval av relevanta intressentgrupper och 15 väsentliga aspekter att beakta.

Fas 2: Intervjuer med interna, anslutna och externa intressenter. Intressenterna fick frågor om hur de ser på inverkan, risker och möjligheter för Tethys Oil när det gäller aspekterna i deras tilldelade kategorier.

Fas 3: Enkät med utvalda medlemmar i ledningen för Tethys Oil, för att uppskatta de ekonomiska effekterna av varje aspekt, tillsammans med motsvarande riskexponering. När resultaten från undersökningen hade sammanställts kunde den dubbla väsentlighetsanalysen sammanfattas i följande vy.

Resultaten av denna bedömning ska stödja koncernens förberedelser för det nya EU-direktivet om hållbarhetsrapportering (CSRD) och ge underlag för bolagets fortsatta ESG-strategi.

Den nuvarande och potentiella, direkta och indirekta påverkan av koncernens egen verksamhet utvärderas, liksom inverkan av externa faktorer. Förståelsen för Tethys Oils påverkan på sin omgivning bygger på en dialog med viktiga intressenter samt på aktuell forskning om de sociala, miljömässiga och ekonomiska utmaningarna inom olje- och gasindustrin. Tethys Oil definierar prioriteringar på både kort och lång sikt utgående från koncernens kunskap om sin egen verksamhet, och om var i värdekedjan påverkan sker. Tethys Oils väsentliga aspekter identifieras genom att man bedömer vilka frågor som har störst betydelse för koncernens sociala, miljömässiga och ekonomiska påverkan. De väsentliga aspekterna granskas och prioriteras av interna experter och av koncernledningen. För varje aspekt

sammanställs information om ytterligare aktiviteter som har genomförts under året för att förebygga och mildra faktisk och/eller potentiell påverkan.

Tethys Oils väsentliga aspekter är indelade i tre ESG-kategorier, vilka är nära kopplade till bolagets hållbarhetsstrategi:



- **Miljö:** Biologisk mångfald och ekosystem, utsläppshantering



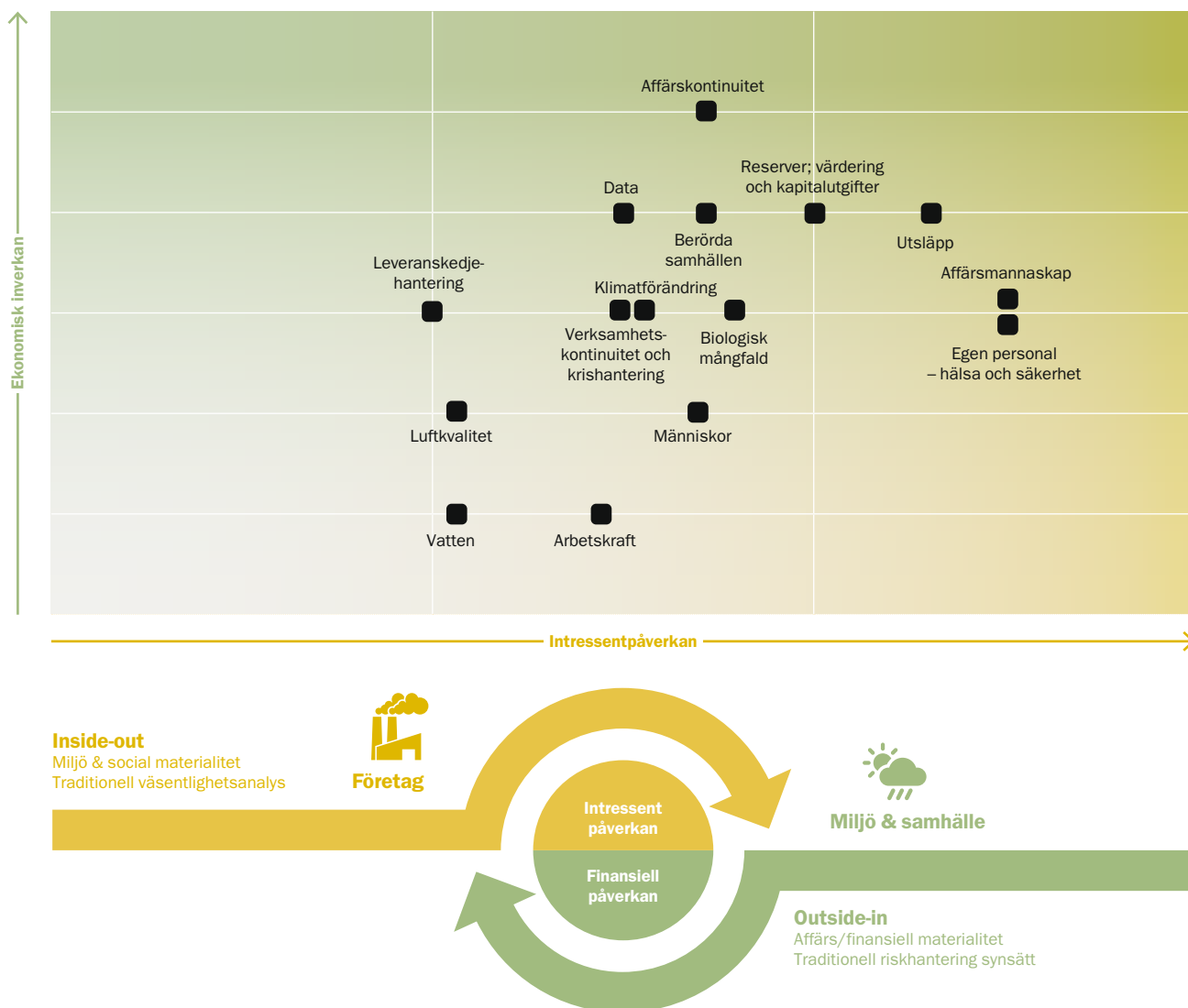
- **Sociala frågor och säkerhet:** Berörda samhällen, hälsa och säkerhet, likabehandling och möjligheter för alla



- **Styrning:** Affärsmannaskap, Affärskontinuitet

Läs mer om Tethys Oils väsentliga aspekter och tillhörande delmål, inriktningar och nyckeltal på sidorna 41–67.

Dubbel väsentlighet



Viktiga hållbarhetsrisker

Tethys Oil fokuserar på framtiden för att förbereda sig inför ändringar i affärslandskapet och för att mildra potentiella risker. Att förstå och hantera de icke-finansiella risker och möjligheter som är kopplade till verksamheten är en integrerad del av verksamhetsstyrningen. Flera koncernfunktioner har till uppgift att identifiera och hantera icke-finansiella risker inom sina respektive ansvarsområden. Risker beaktas på företags-, tillgångs- och

projektnivå, vilket säkerställer att risker identifieras och bedöms enligt bottom-up-principen. Dessa risker förmedlas löpande till koncernledningen och tillförs väsentlighetsprocessen. Under 2023 gjorde Tethys Oil en omfattande översyn av de risker som är kopplade till koncernens verksamhet, inklusive en utvärdering av icke-finansiella risker och möjligheter.

Väsentlighet	Risk	Risktyp	Riskbeskrivning	Upptäckt, förebyggande och mildrande åtgärder (kontroll, dokument, handlingsplan etc.)
Miljörisker				
Utsläpp	Koldioxidskatt	Miljömässig	Koldioxidsbeskattning på 120-140 dollar per CO ₂ eq för TCFD scenarier.	Utveckla en intern prismodell för koldioxidskatt. Inklusive alternativa kostnads-scenarier.
Biologisk mångfald och ekosystem	Oljespill och negativ påverkan på den biologiska mångfalden – material	Operativt	Materiella oljespill som leder till miljöskador och/eller skador på vårt anseende samt potentiella juridiska, operativa och ekonomiska konsekvenser.	Kontinuerlig kvalitetssäkring av oljeproducerande infrastruktur inklusive program för läckagereduktion och produktionssäkring.
Sociala risker och säkerhetsrisker				
Berörda samhällen	Spänningar och klagomål i lokalsamhället.	Socio-politisk	Risken för negativ påverkan från Tethys Oils verksamhet på lokalsamhällen och människors livskvalitet samt skador på kulturarv och andra viktiga områden.	Tethys Oil engagerar sig i en aktiv relation med lokala intressenter för att förstå den oro som kan uppstå kring koncernens verksamhet och för att sätta upp ömsesidigt fördelaktiga mål. Syftet är att säkerställa att lokala intressenters behov och prioriteringar beaktas och att undvika att koncernens verksamhet stör lokalbefolkningens försörjning och inverkar negativt på människornas livskvalitet.
Likabehandling för alla	Risk för barnarbete, tvångsarbete eller brott mot mänskliga rättigheter hos underleverantörer.	Regulatorisk	Risken för att Tethys Oils underleverantörer bryter mot kraven på rättvis behandling av och mänskliga rättigheter för sina anställda påverkar bland annat Tethys Oils anseende och möjligheter att erhålla licenser.	Tethys Oil har infört flera policyer, t.ex. en uppförandekod för leverantörer, en policy för mångfald och icke-diskriminering och en policy för mänskliga rättigheter. Koncernen är även engagerad i FN:s Global Compact.
Hälsa och säkerhet	HSE	Operativt	Risk för människors hälsa och säkerhet och påverkan på miljön på grund av olyckor.	Policyer och rutiner etablerade, inklusive återkommande utbildningar och certifieringar. Varje verksamhet har sin egen riskbedömning som möjliggör proaktivt arbete för att minimera riskrealisering och påverkan.
Styrningsrisker				
Affärskontinuitet	Sårbarhet med avseende på oljepriser.	Marknad	Beroende av oljeprisnivåer för intäkter och vinst.	Noggrann övervakning av marknadsutvecklingen. Anpassa utgiftsstrategier och bygga upp affärskontinuitet.
Affärsmannaskap	Etiska fel i verksamheten eller leveranskedjan, som påverkar möjligheterna att erhålla licenser.	Regulatorisk	Risken för att Tethys Oils underleverantörer bryter mot god affärssed och etik påverkar bland annat Tethys Oils anseende och möjligheter att erhålla licenser.	Tethys Oil har antagit en policy av nolltolerans när det gäller korruption. Det är i linje med Transparency Internationals affärsprinciper för att motverka mutor och inkluderar en tydlig rutin för medarbetare som vill rapportera misstänkta fall av korruption.

Säker och hållbar verksamhet

Aspekter på miljö, sociala frågor och styrning ingår i all Tethys Oils verksamhet. Påverkan som är relaterad till dessa aspekter, oavsett om de presenteras som möjlighet eller risk, varierar kraftigt med verksamhetsfasen. Sannolikheten för påverkan bedöms som liten under prospektering och utvärdering, eftersom aktivitetsnivåerna är låga. Icke desto mindre prioriterar och hanterar koncernen all potentiell påverkan. Påverkan på ekonomi, miljö och människor rapporteras kvartalsvis till koncernledningen. Inför varje nytt prospekterings-, seismik- eller utbyggnadsprojekt gör Tethys Oil en övergripande genomförbarhetsbedömning tillsammans med en miljömyndighet. Om rapporten är positiv och andra viktiga parametrar uppfylls följer ett omfattande bedömningsarbete som leder fram till en miljökonsekvensbeskrivning (MKB). Syftet med en MKB är att säkerställa skydd och bevarande av miljö och naturresurser, inklusive sociala och hälsomässiga aspekter, mot okontrollerad exploatering. I en MKB kan bolaget definiera befintlig biologisk mångfald, miljöförhållanden och andra förhållanden nära aktivitetsplatserna, med hjälp av olika analysmetoder – bland annat provtagning och fotografering.

Baserad på rekommendationerna i MKB strävar koncernen efter en mer proaktiv hållbarhetspraxis genom att kontinuerligt förbättra sin verksamhets effektivitet och miljöprestanda. Hittills har alla begränsnings- och hanteringsåtgärder som rekommenderas i MKB antagits av Tethys Oil. Tethys Oils uppfattning är att hållbara metoder är det bästa sättet att säkerställa företagets långsiktiga affärskontinuitet. Preliminära miljöstudier genomförs före början av ett projekt. Som ett resultat av

detta bör alla rekommenderade förebyggande åtgärder vidtas i förväg för att begränsa effekterna och risker relaterade till Tethys Oils affärsverksamhet under hela projektets livscykel.

Krishantering

Krishanteringsplanen (CMP) är en del av koncernens åtagande att uppnå kontinuerlig förbättring i fråga om att undvika personskador, olyckor och spill. Denna plan gäller för alla företag som ingår i Tethys Oil-koncernen och för alla partnerskap som kontrolleras eller opereras av Tethys Oil. Planen ska följas av alla medarbetare, konsulter och underentreprenörer som är anställda eller engagerade av koncernen. Krishanteringsgruppen (CMT) ansvarar för insamling och samordning av information, för att hantera icke-akuta kontakter med externa intressenter och för att tillhandahålla korrekt och juridiskt granskad information till alla berörda intressenter och medier i tid. Övningar ska genomföras regelbundet, både inför större nya verksamheter och under pågående verksamhet.

Beredskap för nödsituationer

Innan verksamheten påbörjas formulerar hälso- och säkerhetsavdelningen en detaljerad beredskapsplan i linje med miljömyndighetens föreskrifter, Tethys HSE-policy och flödesschemat för incidenter. Den operativa verksamheten utsätts för en grundlig bedömning tillsammans med underleverantörer. Fokus ligger på avfallshantering, hushållning, trafiksäkerhet i linje med Oman Energy Association (OPAL) och påverkan på den biologiska mångfalden.



Tethys Oil – Beredskapsprogram (ERP)

Gruppen har utvecklat ett övergripande och systematiskt tillvägagångssätt för att hantera potentiella nödsituationer och säkerställa personalens säkerhet, miljöskydd och bevarande av tillgångar. Målet är att effektivt reagera på nödsituationer, minimera deras påverkan och underlätta en snabb återhämtning. Nedan följer en översikt över de viktigaste grundläggande delarna:

1. Riskbedömning och faroidentifiering
2. Beredskapsplanering
3. Utbildning och övningar
4. Kommunikation i nödsituationer
5. Samordning med myndigheter
6. Strategi för miljöskydd och åtgärdsprogram
7. Dokumentation och rapportering
8. Utvärdering och förbättring
9. Samhällsengagemang

Prospektering och utvärdering

Tethys Oils miljöpåverkan härrör till stor del från prospekterings- och utvärderingsverksamhet. MKB har identifierat fall där Tethys Oils verksamhet kan påverka luftkvaliteten och utsläpp av växthusgaser: Under året har Tethys Oil börjat screena koncernens leverantörer utifrån från miljökriterier.

Platsberedning och konstruktion: inklusive strukturer vid borrhålen, förberedelser för logistik, byggnad/uppgradering av tillfartsvägar, markberedning och schaktarbeten, transport av personal, material och avfall samt energianvändning och elförsörjning.

Borning: transport av personal, utrustning och entreprenadmaskiner. Andra aktiviteter inkluderar flytt av rigg, borring och fodring, energiförbrukning och elektriska installationer.

Testning/urdrifttagning av brunnar: inklusive fackling och brunnstestning.

Dessa aktiviteter äger rum under en kort period, cirka 3–4 månader. Luftkvaliteten återgår till tidigare tillstånd efter att platsberedning och byggverksamhet har slutförts. Sammanaget, med tanke på den relativt lilla mängden föroreningar, den korta varaktigheten och det stora område där luftföroreningar släpps ut, är det osannolikt att utsläppen orsakar nämnvärd inverkan på luftkvaliteten och nivån av växthusgaser.

Tethys Oils principer för ansvarsfull prospektering	Tillämpa ansvarsfull styrning och ledning
	Tillämpa etiska affärsmetoder
	Respektera mänskliga rättigheter
	Åta sig due diligence och riskbedömning av projekt
	Engagera värdsamhällen och andra berörda och intresserade parter
	Bidra till samhällsutveckling och social trygghet
	Skydda miljön
	Skydda personalens och lokalbefolkningens hälsa och säkerhet

*Utsläpp kopplade till projektet kan uppstå från följande källor:*

- Förbrukning av dieselbränsle i elgeneratoraggregaten vid borrhåls- och bostadsplatserna och i fordon och maskiner (t.ex. byggmaskiner, lastbilar som levererar utrustning/material till platsen och lastbilar som hämtar avfall/avloppsvatten från platsen)
- Gas som pumpas ner i borrhålen för att transportera upp borrhåls
- Flyktiga utsläpp från nedbrytning och avdunstning av lermaterial, vilket kan orsaka lukt
- Andra flyktiga utsläpp från kylsystem, hantering och lagring av kemikalier (t.ex. färger och lösningsmedel) samt system för bränslehantering (tankar och ledningar för lagring och påfyllning)
- Fackling – (om det inte kan undvikas). Projektkontroller görs för att undvika, dämpa och kompensera negativa effekter och för att säkerställa att positiv påverkan maximeras och tas med i konsekvensbedömningen.



Tethys Oil CSR-projekt:

Det arabiska Oryx-återinförandeprojektet i Al Wusta-guvernamentet

Arabian Oryx Reserve är det första naturreservatet i Oman, omgivet av mångsidigt vilda djur. Reservatets yta är cirka 2 824 kvadratkilometer, vilket gör det till ett av de största naturreservaten sett till ytan. Antalet arabiska oryx i reservatet är cirka 900. Reservatet omfattar även 1 140 sandgaseller och 140 arabiska gaseller, samt nubisk stenbock, sandräv, randig hyena, vildkanin och honungsgrävling, förutom struts och Lama. Arabian Oryx Reserve driver ekonomisk utveckling genom att stödja ekoturism, främja kulturarv och bevarande av naturliga livsmiljöer, utbildning och fältforskning för att öka omgivningens medvetenhet.

Miljö

Utsläppshantering

Mål: Integrera klimatrisk i bolagets affärsbeslut och organisationsstrategi

Biologisk mångfald och ekosystem

Mål: Ingen nettoförlust (NNL – No Net Loss) av biologisk mångfald och ingen verksamhet i kritiska livsmiljöer



Utsläppshantering

Mål	Delmål	Delmål för ej opererade block	Prestandanyckeltal
Integrera klimatrisk i bolagets affärsbeslut och organisationsstrategi	Noll rutinmässig fackling 2030	Godkänna och stödja operatörernas initiativ för att minska utsläpp och energianvändning	Facklingsintensitet: 715 scf/fat*
	Status	Status	Resultat
	16% minskning i fackling (2023)	MUSD 15 investerade i Gas-to-Power	715 scf/fat (727 scf/fat 2022)

* Standardkubikfot/fat

Varför är detta viktigt?

Som en stor producent av globala utsläpp måste olje- och gasindustrin stärka samarbetet och agera snabbt för att säkerställa att framtidens energibehov kan täckas med mindre utsläpp. Industriverksamhet och förbränning av olje- och gasprodukter står för en stor del av utsläppen av två viktiga växthusgaser: koldioxid (CO₂) och metan (CH₄). Metan är en kraftfull och kortlivad klimatförorening som driver klimatförändring genom att den har tiotals gånger större verkan än koldioxid för uppvärmning av atmosfären. Eftersom metan har en kort livslängd i atmosfären kan åtgärder för att minimera dessa utsläpp snabbt minska koncentrationerna i atmosfären.

För att kunna möta framtidens globala energibehov måste olika energikällor kombineras med energieffektivitet. Industrins robusthet avgörs av energieffektivitet och utsläppsminskning.

Tethys Oils angreppssätt

Klimatförändringar är en allt viktigare faktor för koncernen och alla dess intressenter. Tethys Oil har ambitionen att prospektera och producera olja och gas med minsta möjliga miljöpåverkan. Den nuvarande och potentiella, direkta och indirekta påverkan av koncernens egen verksamhet utvärderas, liksom inverkan av externa faktorer på kort och lång sikt. Denna ambition hänger nära samman med bolagets verksamhet inom ramen för prospekteringslicenserna på Block 49, 56 och 58. Med avseende på sin ej opererade licens för Block 3&4 stöder Tethys Oil operatörernas ansträngningar att förbättra sitt miljöarbete i verksamheten och proaktivt arbeta för att minska sin potentiella indirekta miljöpåverkan, inte minst sett till riskerna för spill och skador.

Under 2023 genererades större delen av koncernens faktiska, indirekta, materiella luftutsläpp av dess engagemang i produktionsverksamheten på Block 3&4. Blockens primära utsläppskällor härrör från fackling av restgas som produceras i samband med återvinning av olja och användning av diesel-drivna kraftgeneratorer som levererar energi till produktionsanläggningar, bostäder, borrhållspumpar och borrhägar.

För att minska utsläppen samarbetar Tethys Oil proaktivt med operatören av sina produktionstillgångar i Block 3&4. Även om koncernen inte är operatör av Block 3&4, utförs övervakning av utsläpp av operatören CCED, med kvartalsrapportering och regelbunden uppföljning till ledningen. Data registreras av konsultföretaget GEO Resources som är en tredje part för miljöövervakning och revision avseende miljöprestanda.

Platsbesök genomförs varje månad, med en miljöspecialist närvarande. Alla avvikelser och miljöproblem rapporteras och följs upp.

Tethys Oil ska, i enlighet med sin uppförandekod, aktivt tillämpa sin standard för hälsa säkerhet och miljö (HSE) i all affärsverksamhet, inklusive Joint Operating Agreements. Policy-åtagandena föreskriver respekt för mänskliga rättigheter, liksom ett krav att genomföra due diligence. I praktiken innebär detta att föra en aktiv dialog, upprätthålla transparens och påverka affärspartners att verka mot samma mål. På detta sätt strävar Tethys Oil efter att föra in sina partners i en aktiv dialog med berörda intressenter i ett specifikt geografiskt område. Därmed blir det möjligt att identifiera dem som påverkas negativt, eller potentiellt påverkas, av bolagets verksamhet och säkerställer också respekt för mänskliga rättigheter.

Aktiviteter och resultat 2023

För att förbättra insynen i koldioxidredovisningen redovisar Tethys Oil utsläpp av växthusgaser beräknade med kapitalandelsmetoden, och med de operativa kontrollmetoderna. Under 2023 minskade de totala utsläppen av växthusgaser (enligt den operativa kontrollmetoden) med 3,9 procent jämfört med året innan, drivet av minskning av fackling och stationär förbränning.

Scope 1 + Scope 2-utsläppen minskade med 75 procent jämfört med året innan 2023, drivet av mindre fältaktiviteter än förgående år.

De tre största bidragsgivarna till koncernens totala utsläpp (Scope 1+2+3) visar sig med kapitalandelsmetoden vara "Fackling", "Stationär och mobil förbränning" och "Användning av sålda produkter", som står för 36,5 procent, 8,5 respektive 41,8 procent. Även om utsläppen från "Användning av sålda produkter" är svårare att undvika, kan vi konstatera att Gas-to-Power-projektet på Block 3&4 gör att Tethys Oil kan hantera nästan 50 procent av sina totala utsläpp av växthusgaser, vilket avsevärt förbättrar bolagets koldioxidavtrycksprofil.

Under året har Gas-to-Power-projektet varit en central del av Tethys Oils plan för att minska och mildra utsläppen av växthusgaser. Syftet med projektet är att ersätta de dieseldrivna elgeneratorer som används för att mata de avlägsna områdena i Block 3&4. Projektet gör det möjligt att utnyttja energinnehållet i restgas som genereras vid produktion av olja och som annars skulle ventileras eller facklas. Läs mer om Gas-to-Power-projektet på sidan 29.

Tethys Oils koldioxidredovisning

En majoritet av Tethys Oils Scope 1- och Scope 2-utsläpp härrör från de block som Bolaget har intressen i, nämligen Block 49, 56 och 58. Utsläpp från Block 3&4, som drivs av CCED, redovisas som Scope 3.

Data i denna rapport fokuserar främst på utsläppskällor i Scope 1 och Scope 2, eftersom dessa står under Tethys Oils operativa kontroll. Samtidigt, för att ge ökad transparens i koldioxidredovisningen, beslutade Tethys Oil att även redovisa utsläpp av växthusgaser som beräknats med kapitalandelsmetoden.

Scope 1: Direkta utsläpp av växthusgaser sker från källor som ägs och kontrolleras av bolaget.

Scope 2: Indirekta utsläpp av växthusgaser från produktion av inköpt el, ånga, värme och kyla som förbrukas av bolaget.

Scope 3: Alla andra indirekta utsläpp som inte omfattas av Scope 1 och Scope 2. Här ingår utvinning och produktion av inköpta material, transport av inköpta bränslen och användning av sålda produkter och tjänster.

Tethys Oils andel av utsläpp som bidrar till den globala uppvärmningspotentialen (GWP), baserat på den operativa kontrollmetoden

Scope, GWP (t CO ₂ e)	2023	2022	2021	2020	2019
Scope 1	440	1 977	1 813	32	13
Scope 2	70	67	49	40	50
Scope 3	508 458	527 362	537 008	465 148	545 957
Summa utsläpp	508 967	529 405	538 870	465 220	546 020

Större delen av Tethys Oils utsläpp härrör från den 30-procentiga intresseandelen i Block 3&4, som redovisas som indirekta Scope 3-utsläpp, klassificerade enligt den operativa kontrollmetoden. För att tydligare förklara utsläppsfördelningen visar tabellen ungefär hälften av de utsläpp som genereras av slutanvändarnas bränsleförbränning. Andra stora bidragsgivare är utsläpp från stationär elproduktion i anläggningarna och avfall som genereras i upstream-aktiviteter.

Luftförorenande ämnen

Under den månatliga provtagningsperioden utförs provtagning av utvalda relevanta omgivande gaser som (SO₂, NO₂, CO, O₃, H₂S & NMHC) på en plats vid varje produktionsanläggning med hjälp av bärbara övervakningsstationer för omgivande luft av typ AQM-65 och serie 500-sensorer.

Uppmätta omgivande gaser vid produktionsanläggningens område jämförs med relevanta Oman-kriterier, där alla övervakningsresultat från tredje parts miljöbyråer var inom lagstadgade föreskrivna gränser under 2023 i de icke-opererade blocken 3 och 4.

Inga större eller betydande nivåer av utsläpp till omgivande miljö observerades på platserna.

Miljöstrategin för de producerande Block 3&4 är inriktad på följande:

Minska utsläppen av växthusgaser.	Minimera påverkan från allt producerat vatten.	Minska avfall som genereras från verksamheten och ansvarsfullt bortskaffa allt oundvikligt avfall.	Förbättra effektiviteten för att ytterligare minska utsläpp, producerat vatten och avfall.
-----------------------------------	--	--	--

För att miljöstrategin ska lyckas krävs en betydande investering i projektet att utnyttja restgas.



Noll rutinmässig fackling 2030

Tethys Oil stöder Världsbankens initiativ "Noll rutinmässig fackling senast 2030" för att stoppa rutinmässig fackling av restgas från oljeproduktionen. Sådan fackling bidrar till klimatförändringar genom utsläpp av koldioxid, sot och andra föroreningar. Tethys Oils stöd för initiativet visar tydligt koncernens engagemang för ansvarsfull resurshantering och hållbara affärsmetoder som kopplar samman miljömässiga och ekonomiska mål. Initiativet avser rutinmässig fackling och inte fackling av säkerhetsskäl eller icke-rutinmässig fackling. Även denna fackling bör dock minimeras. Under 2023 passerade Tethys Oils Gas-to-Power-projekt flera milstolpar. Projektets syfte är att samla upp

gas som annars skulle ventileras eller facklas, och använda den som bränsle för produktion av nyttig elenergi. Enligt projektplanen ska detta initiativ minska utsläppen av växthusgaser avsevärt. Dels elimineras utsläpp från rutinmässig fackling, dels minskar dieselförbrukningen i lokala elgeneratoraggregat betydligt.

Förnybar energi

CCED, som är operatör av Block 3&4, har under året fortsatt att installera solcellssystem vid några av sina avlägsna produktionsbrunnar. Detta minskar utsläppen av växthusgaser med 9 000 ton. För närvarande finns det solenergiapplikationer på fältet för vägbelysning och fjärröverföringsenheter med en genomsnittlig total besparing på 700 liter diesel per dag. Operatören undersökte solcellstillämpningen för vissa pumpar (ESP), en studie genomfördes i november 2022 för att kontrollera lönsamheten i att använda solenergi för att driva ESP. Resultatet är inte livskraftigt för tillfället och bestämde sig för att hålla och söka efter alternativ teknik.

För att ytterligare minimera utsläppen av växthusgaser studerar CCED också ytterligare tillämpningar, t.ex. följande projekt:

- Bygga en solcellspark för elproduktion.
- Använda solpaneler för att ge energi till kemisk injektion.
- Installera eldriven utrustning för värmebehandling.

Avfallshanteringsplan

Byggandet av avfallshanteringsanläggning med separationsystem och ett avfallslager är planerat att stå färdig under första kvartalet 2024. Verksamheten kommer att omfatta lagring och sortering av avfall för transport till godkända platser.



Energi

Energi som används inom organisationen:

Huvudkontor och opererade block (49, 56, 58)	Enhet	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator
Energianvändning*	MJ	6 691 836	28 235 377	25 898 173	770 988	
Bränsleförbrukning inom organisationen – icke-förnybara källor	MJ	6 046 104	27 612 206	25 395 818	326 610	
Elförbrukning**	MWh	179	173	140	123	302-1
Energiintensitet	MWh/körd km	0,01	0,03	0,03	0,001	
Energiintensitet (på prospekteringsblock)	MWh/arbetad mantimme	0,03	0,07	0,04	0,002	302-3
Arbetade mantimmar (Block 49, 56, 58)	arbetad mantimme	63 960	120 292	168 185	139 608	
Summa körda km (Block 49, 56, 58)	km	170 671	276 829	220 456	426,34	

Energi som används utanför organisationen (Block 3&4)

Enhet	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator	
Energianvändning*	MJ	601 545 613	548 450 569	437 043 761	392 541 455	
Bränsleförbrukning utanför organisationen – icke-förnybara källor	MJ	601 545 613	548 450 569	437 043 761	392 541 455	302-2
Energiintensitet	MJ/fat	187	151	108	95	302-3

* Avser den totala energi som används för verksamheten

** Elförbrukning inkluderar el som används för kylning och uppvärmning

Utsläpp

Utsläpp (operativ kontrollmetod)	Enheter	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator
Växthusgaser (direkt, Scope 1)	t CO ₂ e	440	1 977	1 813	32	
varav stationär förbränning	t CO ₂ e	430	1 967	1 804	28	305-1
varav mobil förbränning	t CO ₂ e	9	9	10	4	
Växthusgaser (indirekt, Scope 2)	t CO ₂ e	70	67	49	40	
varav inköpt energi	t CO ₂ e	70	67	49	40	305-2
Växthusgaser (indirekt, Scope 3)	t CO ₂ e	508 458	527 362	537 008	465 148	
varav inköpta varor och tjänster	t CO ₂ e	4	4	4	3	
varav bränsle- och energirelaterade utsläpp (som inte ingår i Scope 1 och Scope 2)	t CO ₂ e	94	354	148	13	
varav avfall som genereras i verksamheten	t CO ₂ e	25,4	24,8	43	0	
varav affärsresor	t CO ₂ e	59,9	63,1	45	23	
varav medarbetarpending	t CO ₂ e	22	19	18	18	305-3
varav investeringar (Block 3&4, Minijos)	t CO ₂ e	508 253	526 897	536 750	465 091	
varav fackling	t CO ₂ e	185 714	220 496	201 522	123 220	
varav kallventilation	t CO ₂ e	3 517	3 871	4 280	3 662	
varav utnyttjad gas	t CO ₂ e	3 062	3 481	3 914	0	
varav elproduktion	t CO ₂ e	43 020	39 223	31 150	28 105	
Växthusgaser (indirekt, Scope 3) exklusive CO₂	t CO ₂ e	16 624	19 931	16 748	3 893	
N ₂ O	t CO ₂ e	92	84	76	143	
CH ₄	t CO ₂ e	16 532	19 848	16 673	3 750	305-1
N ₂ O	t	0,31	0,28	0,25	0,48	
CH ₄	t	661	794	667	150	
Totalt utsläpp av växthusgaser (Scope 1, 2, 3)	t CO₂e	508 967	529 405	538 870	465 220	
Direkt CO₂-utsläpp	t CO₂e	440	1 977	1 813	32	

Utsläpp (kapitalandelsmetod)	Enheter	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator
Växthusgaser (direkt, Scope 1)	t CO ₂ e	235 604	268 360	242 621	155 019	305-1
varav stationär och mobil förbränning	t CO ₂ e	43 310	40 512	32 905	28 137	
varav fackling	t CO ₂ e	185 714	220 496	201 522	123 220	
varav kallventilation	t CO ₂ e	3 517	3 871	4 280	3 662	
varav utnyttjad gas	t CO ₂ e	3 062	3 481	3 914	0	
Växthusgaser (indirekt, Scope 2)	t CO ₂ e	70	67	49	40	305-2
varav inköpt energi	t CO ₂ e	70	67	49	40	
Växthusgaser (indirekt, Scope 3)	t CO ₂ e	273 144	260 291	296 142	310 161	305-3
varav användning av sålda produkter	t CO ₂ e	212 547	211 363	228 325	274 087	
varav bearbetning av sålda produkter	t CO ₂ e	14 405	13 499	14 635	18 600	
varav transport och distribution (downstream)	t CO ₂ e	5 920	5 630	6 038	7 401	
varav inköpta varor och tjänster	t CO ₂ e	737	699	355	365	
varav kapitalvaror	t CO ₂ e	8 642	6 786	2 958	2 755	
varav bränsle- och energirelaterade utsläpp (som inte ingår i Scope 1 och Scope 2)	t CO ₂ e	9 117	8 581	6 704	5 901	
varav transport och distribution (upstream)	t CO ₂ e	32	32	32	32	
varav avfall som genereras i verksamheten	t CO ₂ e	21 581	13 538	36 952	898	
varav investeringar	t CO ₂ e	81	81	81	81	
varav affärsresor	t CO ₂ e	60	63	45	23	
varav medarbetarpendling	t CO ₂ e	22	19	18	18	
Växthusgaser (direkt, Scope 1) exklusive CO₂	t CO ₂ e	16 624	19 931	16 748	3 893	305-1
N ₂ O	t CO ₂ e	92	84	76	143	
CH ₄	t CO ₂ e	16 532	19 848	16 673	3 750	
N ₂ O	t	0,31	0,28	0,25	0,48	
CH ₄	t	661	794	667	150	
Totalt utsläpp av växthusgaser (Scope 1, 2, 3)	t CO ₂ e	508 818	528 718	538 812	465 220	
Direkt CO₂-utsläpp	t CO ₂ e	235 674	268 427	242 670	155 059	

Växthusgasintensitet

Växthusgasintensitet, operativ kontroll	Enhet	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator
Växthusgasintensitet för opererade block (S1+S2)*	t CO ₂ e / körd km	0,0030	0,0074	0,0084	0,0002	305-4
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2 + S3 (kategorierna 9, 10, 11 är exkluderade))**	t CO ₂ e / 000'fat	85,8	82,4	71,3	39,8	
Växthusgasintensitet, kapitalandel						
Växthusgasintensitet för opererade block (S1+S2)*	t CO ₂ e / körd km	1,4	1,0	1,1	0,4	305-4
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2 + S3 (kategorierna 9, 10, 11 är undantagna))**	t CO ₂ e / 000'fat	85,7	82,2	71,3	39,8	
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2)**	t CO ₂ e / 000'fat	73,2	74,0	59,7	37,4	

* Växthusgasintensitet för opererade block baseras på Scope 1&2

** Gaser som ingår i beräkningen: CO₂, CH₄, N₂O.

Fackling

Fackling och ventilering på Block 3&4	Enhet	2023	2022	2021	2020	GRI-indikator
Facklad naturgas	t CO ₂ e	185 714	220 496	201 522	123 220	305-1
Ventilering av naturgas	t CO ₂ e	3 517	3 871	4 280	3 662	
Facklad naturgas	MMscf	2 302	2 639	2 392	2 261	
Ventilering av naturgas	MMscf	63	67,8	72	45	
Facklingsintensitet	scf / fat	715	727	588	545	

Biologisk mångfald och ekosystem

Mål	Delmål	Prestandanyckeltal
Ingen nettoförlust (NNL – No Net Loss) av biologisk mångfald och ingen verksamhet i kritiska livsmiljöer	Noll kolväteutsläpp i Tier 1	Kolvätespillintensitet (producerade vätskor spillda (fat)/totalt producerade vätskor (Mfat))
	Status	Resultat
	Noll Tier 1-läckage	0,0069

Varför är detta viktigt?

Biologisk mångfald har inte bara ett egenvärde, utan är också avgörande för människors hälsa, för livsmedelsproduktion, för ekonomiskt välbefinnande och begränsning av klimatförändringar och för anpassning till inverkan av klimatförändringar. Det är under prospekteringsfasen som Tethys Oils verksamhet direkt kan påverka och potentiellt störa den biologiska mångfalden och markanvändningen. Eftersom de flesta av koncernens verksamheter innefattar prospektering är biologisk mångfald och markanvändning högt prioriterade ämnen för Tethys Oil. Påverkan på den biologiska mångfalden kan leda till begränsningar i tillgång, tillgänglighet eller kvalitet hos naturresurser, vilket i sin tur kan påverka välbefinnandet och försörjningsmöjligheterna för lokalsamhällen och även påverka mänskliga rättigheter. Påverkan kan ytterligare förvärras om verksamhet bedrivs i skyddade områden eller i områden med högt värde sett till biologisk mångfald. Konsekvenserna kan gå långt utöver stängning och återställning av operativa platser eller anpassning av geografiska gränser för verksamheten.

Tethys Oils angreppssätt

Tethys Oil prioriterar att skydda arter och livsmiljöer i de områden där koncernen verkar. Genom att verka i sultanatet Oman, i torra områden där möjligheterna till alternativ markanvändning är begränsade och den biologiska mångfalden oftast är liten, kan inverkan av verksamheten till viss del mildras just genom det geografiska läget.

Undvika

i bedömningar före start utvärderas potentiell påverkan tillsammans med planer för mildrande åtgärder.

Minimera

i fall där påverkan inte kan undvikas planeras aktiviteter för att minimera påverkan.

Återställa

målmedvetet arbeta för att sanera påverkade områden så att de i rimligaste mån återställs till sitt ursprungliga skick.

Tethys Oils arbete styrs av försiktighetsprincipen och koncernen har åtagit sig att undvika, eller under alla omständigheter minimera och återställa, eventuell påverkan på naturliga livsmiljöer ovanför och under markytan, i linje med följande hierarki.

Tethys Oil måste inhämta tillstånd från den nationella miljömyndigheten efter inlämnandet av en MKB-rapport. I rapporten bedöms föroreningsaspekten i det föreslagna projektet (luft, damm, avfall, buller, avloppsutsläpp etc.). Rapporten ska också fastställa metoden för de föreslagna åtgärderna, liksom potentiell påverkan av befintliga kritiska områden och motverkande åtgärder för att minska den negativa påverkan under verksamheten. Tethys Oils underentreprenörer förväntas engagera sig i att uppfylla den framtagna miljöledningsplanen.

I Block 49, 56 och 58 är gaseller och odlor de rödlistade arter som med störst sannolikhet kan förekomma inom Tethys Oils verksamhetsområden. Det är också troligt att fåglar kommer att finnas i och migrera genom projektområdet. För att identifiera och minimera eventuella konsekvenser för de aktuella arterna bedöms den övergripande genomförbarheten inför varje nytt prospekterings-, seismik- eller utbyggnadsprojekt. Rapporten tas fram i samverkan med nationella miljömyndigheter, vilket ökar förtroendet för miljöbedömningarna. Risker bedöms och förebyggs innan någon verksamhet startas. Tethys Oil har åtagit sig att inte verka i skyddade områden som har utsetts inom ramen för World Conservation Union och UNESCO Natural World Heritage Sites. För närvarande pågår inga projekt i skyddade områden.

Aktiviteter och resultat 2023

Under året införde koncernen en policy för biologisk mångfald för att ytterligare stärka sitt engagemang. Dessa åtaganden gäller för befintlig och framtida verksamhet och även för verksamhet utanför områden med högt värde för biologisk mångfald. Policyn bygger på kunskap från tidigare verksamhet och på branschstandarder som ska säkerställa att skydd för biologisk mångfald ingår i planering och genomförande av alla projekt inom koncernen. Tethys Oil följer rekommendationerna från scoping-rapporterna. Bolaget håller möten med lokala intressenter för att lyssna på deras åsikter och kunskaper. Underentreprenörerna utbildas också i dessa frågor. De skickar representanter till mötena och deltar i utredningar.

Tethys Oils policyer förklaras närmare på sidorna 62–63 i denna rapport. Mer detaljerad information finns i de dokument som publiceras på bolagets webbplats.

Förebyggande av spill

För att förhindra påverkan på miljön och för att säkerställa människors säkerhet inför Tethys Oil säkerhets- och miljöskyddskriterier i all sin verksamhet.

Koncernens policy för hälsa och säkerhet innefattar rutiner som gör att utsläpp snabbt upptäcks och att åtgärder kan vidtas tidigt för att mildra effekterna av utsläppet. I händelse av ett spill sugas vätskorna upp och den kontaminerade jorden eller sanden avlägsnas och ersätts vid behov.

Alla oljeutsläpp registreras och regelbundna platsundersökningar utförs av en miljömyndighet från tredje part som ger rekommendationer om hur sådana händelser kan mildras. Antalet kolväteutsläpp på Tier 1 (mer än 7 fat spilld olja per timme) uppgick till 0 registrerade incidenter. Vissa begränsade utsläpp ökade under året vilket har identifierats i samband med underhållsarbete på anläggningarna. Dessa beror på läckage.

Block 3&4 Spill av flytande kolväten 2020 2023	2023	2022	2021	2020
Antal Tier 1-spill	0	0	2	8
Spillintensitet (producerade vätskor spillda (fat)/totalt producerade vätskor (Mfat))	0,0069	0,0023	0,02	0,02

* Beräkning: Producerad vätska spilld (fat) / totalt producerad vätska (1 000 fat)

Producerad vätska spilld (fat): All råolja, kondensat och/eller producerade vattenutsläpp som inte hejdas av en ogenomtränglig sekundär inneslutning.

Totalt producerad vätska (1 000 fat): råolja, kondensat och producerat vatten som genereras från prospekterings- och produktionsverksamhet (inkluderar inte gas).

Block 3&4 Program för läckagereducering

Hantering av spillrisk är en avgörande faktor för att minska Tethys Oils miljöpåverkan. Det rullande 12-månadersmedelvärdet för Tier 1&2-läckor nådde 0 sedan december 2022 fram

till slutet av december 2023. En anmärkningsvärd milstolpe som uppnåddes genom det ökade antalet byten av flödesledning, fortsatt sandborttagning, start av kemikalieinjektion och korrosionshanteringsplan efter metallurgistudien. Följande åtgärder har vidtagits av operatören av Block 3&4 för att eliminera kolväteläckage:

Program för läckagereducering

- Förbättrad strategi för korrosionsbekämpning
- Startade flänshanteringsaktiviteter från Saiwan station.
- Konstruerade nytt producerat vattenreningssystem (PWRI)
- Uppgraderat Farha PWRI-system, proaktiv ersättning
- Bytte proaktivt ut ledningarna och korroderade ventiler
- Kontrakt tilldelas för kartläggning och reparation av flyktiga utsläpp.

The Environment Society of Oman (ESO)

Tethys Oil har en lång historia av att samarbeta med samhällen, branschorganisationer, tillsynsmyndigheter och bevarandegrupper för att identifiera och skydda den biologiska mångfalden där koncernen är verksam. Tethys Oil är företagsmedlem i ESO, en icke-statlig, icke-vinstdrivande organisation som har till syfte att bevara Omans naturarv och öka medvetenheten om miljöfrågor. ESO ingår i International Union for the Conservation of Nature (IUCN) och representerar miljöorganisationer i västra Asien i FN:s miljöprogram (UNEP).

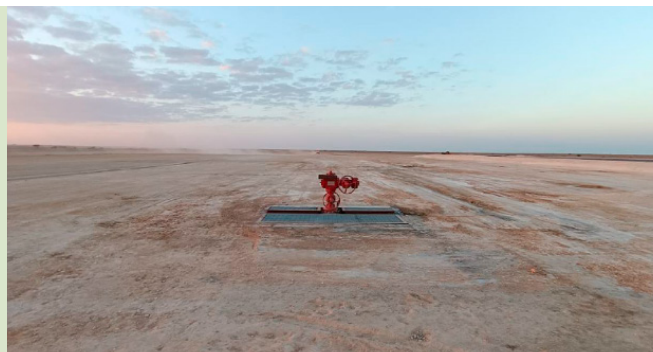
Avveckling av arbetsplats och återställning.

- Bedömning före operativa aktiviteter för att fastställa baslinjen.
- Flera berörda intressenter som aktivt deltar och öppen kommunikation med lokala myndigheter och relaterade intressenter om operativa planer.
- Återställning av ekosystem till ursprungsskick före påbörjad operationen genom marksanering vid borrhning.

Slutförande av prospekteringsborrningen Menna-01

Initierat redogörelser med teammedlemmar som har giltiga certifikat, erfarenhet och licenser enligt OPAL-standarder. Området har inga hinder, inga hushållsproblem, inga spill och har på ett säkert sätt demobiliserat all utrustning från sin plats. (Tredjeparts verifierings-utfästelse gällande återställandet av borrhållsplat)

08-12-2023 till 25-12-2023



Spill

Spill: Opererade Block 49/56/58	Enhet	2023	2022	2021	GRI-indikator
Antal spill och läckor	antal	1	0	0	306-3
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	1	0	0	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7fat/h)	antal	0	0	0	
Mängd spill och läckage	liter	35	0	0	
Antal oljespill och läckor	antal	1	0	0	
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	1	0	0	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7 fat/h)	antal	0	0	0	
Mängd oljeutsläpp och läckage	liter	35	0	0	
Spill: Ej opererade Block 3&4	Enhet	2023	2022	2021	GRI-indikator
Antal spill och läckor	antal	194	129	302	306-3
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	194	129	300	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7fat/h)	antal	0	0	2	
Mängd spill och läckage	liter	43 184	12 649	110 275	
Antal oljespill och läckor	antal	179	93	282	
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	179	93	281	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7fat/h)	antal	0	0	1	
Mängd oljeutsläpp och läckage	liter	39 845	8 449	81 895	

Biologisk mångfald

Rödlistade arter enligt IUCN, med livsmiljöer i verksamhetsområdena (B49, B56, B58)	Enhet	2023	2022	2021	GRI-indikator
Akut hotad	antal	2	2	2	304-4
Starkt hotad	antal	4	4	4	
Sårbar	antal	5	5	5	
Nära hotad	antal	7	7	7	

Rödlistade arter enligt IUCN, med livsmiljöer i verksamhetsområdena 2023	Block 3&4	Block 49	Block 56	Block 58
Akut hotad	0	1	0	2
Starkt hotad	0	4	0	4
Sårbar	1	5	4	5
Nära hotad	1	7	1	7



Sociala frågor och säkerhet

Likabehandling och möjligheter för alla

Mål: Främja en mångsidig och
inkluderande arbetsplats

Hälsa och säkerhet

Mål: Noll skador

Berörda samhällen

Mål: Ha en positiv inverkan
i de samhällen där Tethys Oil
är verksamt



Likabehandling och möjligheter för alla

Mål	Delmål	Prestandanyckeltal	Prestandanyckeltal	Policyförklaring
Främja en mångsidig och inkluderande arbetsplats	Noll fall av diskriminering	Rapporterade fall av diskriminering	Enkät om medarbetarnöjdhet	
		Resultat	Resultat	Resultat
		0	76% nöjdhetsgrad	Koncernens policy för mångfald och icke-diskriminering. Koncernens policy för mänskliga rättigheter

Varför är detta viktigt?

Ett framgångsrikt företag är beroende av sina anställda som individer. En rättvis, respektfull och säker arbetsmiljö baserad på lika möjligheter och likabehandling är avgörande för att stödja ett företags strategi på alla nivåer. Oavsett ursprung eller etnicitet är varje person berättigad till samma mänskliga rättigheter. Frihet från diskriminering är en mänsklig rättighet och en grundläggande rättighet i arbetet. Att respektera mångfald och bygga en inkluderande arbetskultur ligger djupt rotat i Tethys Oils skandinaviska värderingar.

Tethys Oils angreppssätt

Tethys Oils största tillgång är koncernens medarbetare. Att säkerställa en mångsidig och rättvis arbetsplats där alla medarbetare känner sig välkomna är avgörande för att bolaget ska ha fortsatt framgång. Hög medarbetarnöjdhet och högt ställda normer prioriteras inom Tethys Oil och är en förutsättning för att attrahera talanger. Koncernen ska erbjuda goda arbetsvillkor och förverkliga varje medarbetares individuella potential genom utbildning och befordran. Tethys Oil har nolltolerans mot alla former av barn- och tvångsarbete i värdekedjan.

Tethys Oils hållning med avseende på mångfald och diskriminering

- Tethys Oil strävar efter att rekrytera och behålla de bästa möjliga kandidaterna för alla positioner baserat på meriter – utan hänsyn till kön, sexuell läggning, ålder, funktionshinder, nationalitet, etnicitet eller religion.
- Den kulturella mångfalden hos koncernens anställda är en tillgång som vi ska vara stolta över. Tethys Oil accepterar inte någon form av trakasserier eller diskriminering av koncernens anställda – oavsett anledning.
- Tethys Oils medarbetare, partners och entreprenörer ska känna sig fria att uttrycka oro eller rapportera fall av diskriminering utan rädsla för repressalier eller trakasserier.
- Tethys Oils medarbetare ska alltid agera med total integritet och respekt när de har att göra med kollegor, partners och samhället.

Tethys Oils hållning med avseende på mänskliga rättigheter

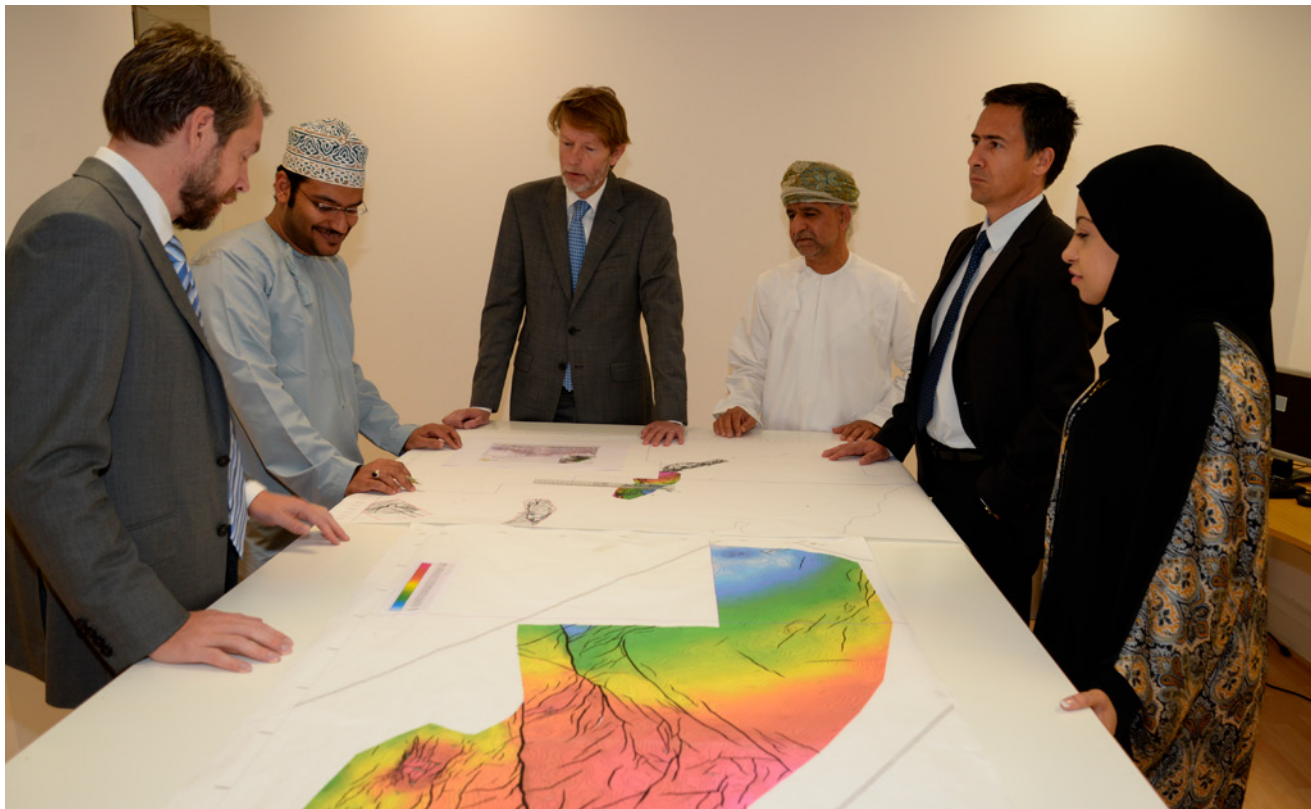
Tethys Oil förväntar sig att alla medarbetare, leverantörer och affärspartners uppfyller strikta sociala, etiska och miljömässiga krav och respekterar mänskliga rättigheter. Koncernen stöder internationellt erkända mänskliga rättigheter överallt där den är verksam. Tethys Oil har åtagit sig att undersöka och hantera situationen och vidta lämpliga korrigerande åtgärder vid varje eventuellt fall av brott mot mänskliga rättigheter. Det innebär att koncernen ska erbjuda effektiva rättsmedel till brottsoffer, inklusive gottgörelse om en överträdelse skulle inträffa.

Tethys Oils arbete styrs av internationella människorättsprinciper som ingår i den allmänna förklaringen om de mänskliga rättigheterna, Internationella arbetsorganisationens deklaration om grundläggande principer och rättigheter i arbetslivet (ILO) och FN:s Global Compact. Dessutom är den baserad på FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter, som godkändes av FN:s råd för mänskliga rättigheter 2011.

Tethys Oil är medvetet om vikten av att respektera lokalsamhällets rättigheter, och därför analyserar bolaget potentiell konflikt med mänskliga rättigheter före nya investeringar eller operativ verksamhet. Koncernen respekterar alla mänskliga rättigheter, men fokuserar främst på de mänskliga rättigheter som har störst potentiell inverkan på koncernens verksamhet. De som påverkas mest är vanligtvis befolkning och samhällen i länder där Tethys Oil är aktivt och i licensområden där koncernen har operativ verksamhet.

Karaktären hos Tethys Oils verksamhet som en högkvalificerad olje- och gasoperatör på upstream-sidan i Oman innebär att risken för barnarbete och tvångsarbete är liten. Det finns i vissa fall risker med att använda underleverantörer, men Tethys Oils stränga policyer och den transparenta inköpsprocessen förebygger och minskar sådana risker.

Tethys Oils syn på underleverantörer och deras respekt för mänskliga rättigheter beskrivs närmare i koncernens uppförandekod för leverantörer, som är koden för arbetstagarens rättigheter och arbetsvillkor. Leverantörsriskbedömningar säkerställer att leverantörerna uppfyller villkoren i policyn.



Lokalanställning

Tethys Oil prioriterar att anställa lokalt och utveckla lokala talanger. Lokalanställning gör det möjligt för koncernen att ge meningsfulla ekonomiska bidrag till samhällena, särskilt i områden där kompetent arbetskraft annars kan vara svår att hitta.

Tethys Oils kontor

Kontoret i Muskat är bas för Tethys Oils Chief Technical Officer ("CTO"). Här arbetar ett team av ingenjörer, geologer och andra specialister tillsammans med ekonomi- och administrationspersonal. År 2023 var 22 personer anställda i Muskat.

Tethys Oils huvudkontor ligger i Stockholm. Här arbetar verkställande direktör, CFO och Chefsjurist, tillsammans med Tethys Oils personal inom ekonomi, HR, affärsutveckling, hållbarhet och kommunikation. År 2023 hade Tethys Oil i genomsnitt 10 medarbetare i Stockholm.

Under 2023 hade Tethys Oil i genomsnitt 31 heltidsanställda medarbetare från många länder och i blandade åldrar. 33 procent av de anställda var kvinnor och 67 procent män. Större delen av personalen har högskoleexamen, huvudsakligen inom geovetenskap, ingenjörsvetenskap eller ekonomi.

Aktiviteter och resultat 2023

Under 2023 lanserade Tethys Oil ett företagsomfattande program för att undersöka medarbetarnöjdheten – något Tethys Oil prioriterar starkt. Resultatet av medarbetarnöjdhet ger Tethys

Oil kunskap om sina medarbetares välbefinnande och ledningens prestationer. Dessa insikter är också viktiga för att upprätthålla och förbättra medarbetarnöjdheten.

För att ytterligare stärka koncernens engagemang för mänskliga rättigheter har en uppdaterad policy för mänskliga rättigheter införts under året. Policyn styrs av internationella människorättsprinciper och är inriktad mot att främja öppna och inkluderande arbetsplatser där mänskliga rättigheter står i förgrunden.

- Inga människorättsrelaterade klagomål lämnades in mot Koncernen under 2023.
- Det fanns inga rapporterade fall av diskriminering i Tethys Oils verksamhet under 2023.

Dessutom har Tethys Oil antagit en uppdaterad policy för mångfald och icke-diskriminering. Policyn gäller för all personal och entreprenörer som är anställda av Tethys Oil över hela världen, och täcker processen att rekrytera, behålla, belöna och främja medarbetare, liksom alla andra aspekter på hantering av koncernens personalresurser.

Tethys Oils policyer förklaras närmare på sidorna 62–63 i denna rapport. Mer detaljerad information finns i de dokument som publiceras på bolagets webbplats.

Diskriminering

Incidenter av diskriminering och vidtagna åtgärder	Enheter	2023	2022	GRI-indikator
Totalt antal fall av diskriminering under rapporteringsperioden	antal	0	0	406-1
Status för de incidenter och åtgärder som vidtagits		Inga incidenter inträffade	Inga incidenter inträffade	

Arbetskraftsdata

Summa antal medarbetare	Enheter	2023	2022	GRI-indikator
Summa antal medarbetare	antal	33	31	102-7
varav kvinnor	antal	11	12	
Med anställningsavtal, tills vidare, heltid	antal	31	29	
varav kvinnor	antal	10	11	
Med anställningsavtal, tills vidare, deltid	antal	2	2	102-8
varav kvinnor	antal	1	1	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	6	6	
varav kvinnor	antal	1	1	
Sverige				
Summa antal medarbetare	antal	10	10	
varav kvinnor	antal	4	5	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	5	4	102-8
varav kvinnor	antal	1	1	
Oman				
Summa antal medarbetare	antal	22	20	
varav kvinnor	antal	6	6	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	3	2	102-8
varav kvinnor	antal	0	0	
Förenade Arabemiraten				
Summa antal medarbetare	antal	1	1	
varav kvinnor	antal	1	1	102-8

Procentandel kvinnor och män per medarbetarkategori

Anställda	Enhet	Högsta ledning		Mellanchef		Operativ personal		GRI-indikator
		2023	2022	2023	2022	2023	2022	
Procentandel kvinnor i organisationen	%	9	8	18	8	73	83	
Procentandel män i organisationen	%	14	16	23	16	64	68	
Medarbetare < 30 år	%	0	0	0	0	100	100	405-1
Medarbetare mellan 30 och 50 år	%	8	10	8	5	85	86	
Medarbetare > 50 år	%	20	20	60	60	20	20	

Procentandelen beräknas med hänvisning till det totala antalet kvinnor / män och inte till det totala antalet medarbetare.

Genomsnittlig tid för utbildning per anställd och år

Koncern	Enhet	2023	2022	Medarbetarkategori	GRI-indikator
Totala utbildningstimmar för alla medarbetare	timmar	696	673	Ekonomi, finans och juridik	404-1
därav män	timmar	562	540	Ekonomi, finans och juridik	
därav kvinnor	timmar	134	133	Ekonomi, finans och juridik	
Genomsnittliga utbildningstimmar per medarbetare	timmar	21	21,7	Ekonomi, finans och juridik	
därav män	timmar	26	30,0	Ekonomi, finans och juridik	
därav kvinnor	timmar	12	11,1	Ekonomi, finans och juridik	
Totala utbildningskostnader för alla medarbetare	MUSD	0,06	0,03	Ekonomi, finans och juridik	
Genomsnittliga utbildningsutgifter för alla medarbetare	USD	1 807	1 129	Ekonomi, finans och juridik	

Ledning

Procentandelen av olika personer inom ledningsgruppen	Enhet	2023	2022	GRI-indikator
Procentandel män	%	75	75	405-1
Procentandel kvinnor	%	25	25	
Procentandel personer under 30 år	%	0	0	
Procentandel personer mellan 30 och 50 år	%	75	75	
Procentandel personer över 50 år	%	25	25	

Styrelse

Procentandelen av olika personer inom styrelsen	Enhet	2023	2022	GRI-indikator
Procentandel män	%	80	80	405-1
Procentandel kvinnor	%	20	20	
Procentandel personer under 30 år	%	0	0	
Procentandel personer mellan 30 och 50 år	%	0	0	
Procentandel personer över 50 år	%	100	100	

Hälsa och säkerhet

Mål	Delmål	Prestandanyckeltal	Policyförklaring
Noll skador	Bättre arbetshälsa- och säkerhetsstatistik än branschstandarden	Förlorad tid på grund av skador, frekvens (LTIR)	
		Resultat	Resultat
		0,0 (opererade block) 0,18 (ej opererade block)	Koncernens HSE-policy

Varför är detta viktigt?

Hälsa och säkerhet innebär förebyggande av fysiska och psykiska skador på medarbetare och främjande av medarbetarnas hälsa. Hälsosamma och säkra arbetsförhållanden betraktas som en mänsklig rättighet och prioriteras högt av Tethys Oil. Som olje- och gasföretag verkar Tethys Oil i en bransch där det förekommer vissa säkerhetsrisker och situationer som kan leda till olyckor. Det är bolagets ansvar att identifiera och mildra potentiella risker och att garantera personalen en säker och hälsosam arbetsmiljö.

Tethys Oils verksamhet är exponerat för de hälso-, säkerhets- och miljörisker (HSE) som är typiska för oljeindustrin. Förebyggande av olyckor och ohälsa är avgörande för effektiv verksamhet. Förebyggande av sjukdom och främjande av en hälsosam livsstil ger varaktiga fördelar för personalen, deras familjer och allmänheten. Förlust av kontroll över säkerhetsfrågor i anläggningar kan leda till allvarliga skador på människor och miljö. Högsta möjliga säkerhetsstandard är avgörande för att säkerställa en sund och effektiv verksamhet inom Tethys Oil.

Tethys Oils angreppssätt

Genuint engagemang i HSE-frågor är ett kärnvärde för Tethys Oil och genomsyrar alla bolagets planer och åtgärder. Koncernens strävar efter att tillhandahålla en hälsosam och säker arbetsmiljö för medarbetare, kontrakterad personal och allmänhet som kan påverkas av koncernens verksamhet. Koncernen arbetar systematiskt med HSE för att uppnå kontinuerlig förbättring sett till att undvika personskador, olyckor och spill, minimera miljöpåverkan och därigenom bidra till hållbar utveckling.

Tethys Oil har upprättat en HSE-policy med rutiner på koncernnivå. Det yttersta ansvaret för HSE-frågor ligger hos verkställande direktör. All Tethys Oils personal har dock ansvar för efterlevnad av koncernens standarder för säker verksamhet.

Tethys Oil bedriver teknisk och operativ verksamhet som har inneboende risker. Koncernen åtar sig att uppnå kontinuerlig förbättring på vägen mot målet att undvika personskador, olyckor och spill, minimera miljöpåverkan, bevara bolagets anseende och skydda dess juridiska och sociala verksamhetslicenser. För att uppfylla detta åtagande har en procedur införts för att säkra viktiga tekniska och operativa aktiviteter.



Ramverk för operativt ledningssystem

Det operativa ledningssystemet (OMS) från International Association of Oil & Gas Producers (IOGP) erbjuder en omfattande strategi för att hantera olika risker, påverkan och hot som har koppling till arbetsmiljö, omgivande miljö och socialt ansvar, liksom till processsäkerhet, kvalitet och säkerhet.

Syftet med denna procedur är att säkerställa att viktiga tekniska och operativa aktiviteter bedrivs på ett försiktigt och säkert sätt enligt OMS. Ramverket består av 10 element som Tethys Oils operativa ledning granskar i detalj för att säkerställa effektiv hantering av risker och hög prestandastandard inom olje- och gasindustrin. Det är tillämpligt på alla typer av upstream-projekt.



Aktiviteter och resultat 2023

Under 2023 fortsatte Tethys Oil att stärka sin HSE-kapacitet och beredskap i form av riskbedömningar och riskreduceringsplaner för den pågående verksamheten i Block 49, 56 och 58.

Utbildningsutgifterna för anställda har fördubblats jämfört med 2022. De genomsnittliga utbildningsutgifterna per anställd har ökat med 46% sedan 2022, och genomsnittliga utbildningstimmarna per anställd har haft en trippel ökning sedan 2021.



Kurser och utbildning:

Tethys Oil behöll sitt fokus på att kontinuerligt utbilda all operativ personal. Under året fokuserade Tethys Oil på följande aktiviteter för att uppnå målet noll skador i verksamheten.



H2S-utbildning:

Utbildningen ska säkerställa grundliga kunskaper om faror med och egenskaper hos vätesulfid (H2S), och om korrekta nödåtgärder i händelse av en H2S-incident. Den är riktad till personal i miljöer där H2S-gasförorening kan uppträda.



Defensiv körning:

Personal inom olje- och gassektorn måste tillämpa en defensiv körstil vid all arbetsrelaterad bilkörning. Tethys Oil har åtagit sig att ge fortlöpande utbildning för att förbättra förarnas kunskaper och färdigheter för säker körning.



Utbildning i reseplanering:

Utbildningen vägleder personalen i att planera säkra vägresor i enlighet med HSE-kraven och betonar behovet av en resplan vid resor över 4,5 timmar.



Utbildning i ledarskap för handledare:

Utbildningen betonar branschens framgångsfaktorer och ger chefer och arbetsledare verktyg för att tryggt hantera risker och osäkerhetsfaktorer när de fattar beslut.



Första hjälpen och HLR för vuxna i lokalsamhället:

All personal inom Tethys Oils får utbildning i första hjälpen, baserad på internationella riktlinjer från European CPR Council.

Underleverantörer

Eftersom underleverantörer står för större delen av Koncernens operativa arbete fokuserar Tethys Oil på två nivåer av underleverantörsengagemang:

Ledningsnivå

Tethys Oils ledning träffar nyckelentreprenörer för att förmedla tydliga förväntningar utgående från koncernens engagemang för säkerhet på arbetsplatsen.

Arbetsgrupp

Möten hålls på kontor och i fält och ska förmedla samma budskap, samtidigt som det skapar en möjlighet att få återkoppling och input om hur Tethys Oil kan samarbeta och förbättra sin säkerhetsprestanda.

Tethys Oil fortsätter att bygga starka partnerskap med sina entreprenörer för att säkerställa en övergripande, enhetlig HSE-kultur för alla som är involverade i bolagets verksamhet.

Olycksfrekvens för underleverantörer

Integrering av leverantörer i ledningssystemet för hälsa och säkerhet:

1. Registrering på plats för rutinprocesser gällande säkerhetsanvisningar.
2. Introduktionsutbildning om hälsa och säkerhetsrutiner och krisutryckning.
3. Övervakning och utvärdering: arbetsplats utvärderingar

Säkerhet

Säkerhetsprestanda, ej opererade Block 3&4 medarbetare och entreprenörer

	Enhet	2023	2022	2021	GRI-indikator
Dödsfall	antal	0	0	0	
	per 100 mn arbetade timmar	0	0	0	
Antal arbetade timmar	timmar (tusen)	10 920	8 760	5 690	
Förlorad tid på grund av skador (LTIR)	per 1 mn arbetade timmar	0,18	0,23	0,35	
Arbetsrelaterade skador med allvarliga konsekvenser	antal	0	0	0	403-9
Arbetsrelaterade skador med allvarliga konsekvenser	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
Skador med förlorade arbetsdagar	antal	0	0	0	
Förlorade arbetsdagar (kalenderdagar)	antal	0	0	0	
Summa registrerbara skador	antal	5	5	2	
Summa registrerbara personskador (TRIR)	per 1 mn arbetade timmar	0,46	0,57	0,35	
De viktigaste typerna av arbetsrelaterade skador för medarbetare		Olika arbetsrelaterade	Olika arbetsrelaterade	Olika arbetsrelaterade	

Säkerhetsprestanda, opererade Block 49, 56 och 58, medarbetare och entreprenörer,

	Enhet	2023	2022	2021	GRI-indikator
Dödsfall	antal	0	0	0	
	per 100 mn arbetade timmar	0	0	0	
Antal arbetade timmar	timmar (tusen)	64	120	169	
Förlorad tid på grund av skador (LTIR)	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
Arbetsrelaterade skador med allvarliga konsekvenser	antal	0	0	0	403-9
Arbetsrelaterade skador med allvarliga konsekvenser	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
Skador med förlorade arbetsdagar	antal	0	0	0	
Förlorade arbetsdagar (kalenderdagar)	antal	0	0	0	
Summa registrerbara skador	antal	0	0	0	
Summa registrerbara personskador (TRIR)	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
De viktigaste typerna av arbetsrelaterade skador för medarbetare		Ej ackumulerat under den aktuella perioden	Ej ackumulerat under den aktuella perioden	Ej ackumulerat under den aktuella perioden	

Berörda samhällen

Mål	Delmål	Prestandanyckeltal	Policyförklaring
Ha en positiv inverkan i de samhällen där Tethys Oil är verksamt	Pågående långsiktiga projekt med samhälls-engagemang på lokal, regional och nationell/ internationell nivå	Projekt med samhälls-engagemang	
		Resultat	Resultat
		Globala och nationella: 5 Regionala: 4 Lokala: 5	Koncernens CSR-policy och uppförandekod

Varför är detta viktigt?

Tillgång till tillförlitlig och prisvärd energi kan förbättra livskvaliteten, skapa ekonomiskt välstånd och hjälpa människor att resa sig ur fattigdom. Att utvinna olja och gas kan dock stressa och påverka samhällen och komma i konflikt med andra verksamheter. Det kan exempelvis handla om krav på markanvändning för industriverksamhet, inflöde av arbetssökande och ekonomiska möjligheter. Stöd från samhället i värdlandet är avgörande för att driva en robust verksamhet. Därför är goda relationer med värdländer och lokalsamhällen en förutsättning för Tethys Oils verksamhet.

Tethys Oils angreppssätt

Alla Tethys Oils aktiviteter strävar efter att skapa delat välstånd mellan intressenter för att förebygga och mildra eventuell negativ påverkan. Syftet är att skapa ekonomiska möjligheter och främja goodwill i samhällena genom lokalt relevanta initiativ.

Genom att engagera sig med intressenterna i de samhällen där Tethys Oil är verksamt säkerställer koncernen att de lyssnar på, lär sig av och tar hänsyn till intressenternas åsikter. För att förstå den oro som kan uppstå kring Tethys Oils verksamhet och för att etablera ömsesidigt fördelaktiga mål engagerar sig koncernen i en aktiv dialog för att skapa djupgående relationer med samhällsintressenter. Syftet är att säkerställa att lokala intressenters behov och prioritering beaktas och att undvika att

koncernens verksamhet inkräktar på lokalbefolkningens försörjning eller traditioner och försämrar människors livskvalitet.

Tethys Oil har åtagit sig att gå in i dialog med intressenter om människorätsfrågor som är kopplade till verksamheten och koncernen anser att lokala frågor hanteras bäst på lokal nivå. Genom att eftersträva lokalt förankrade medarbetare och att i möjligaste mån samarbeta med lokalsamhällen, strävar Tethys Oil efter att förbättra hälsan, kompetensen och välfärden i de samhällen där koncernen verkar. Tethys Oil strävar efter att bygga upp styrka i lokala samhällen genom att överföra kompetens och teknik. Tethys Oil undviker inblandning i konflikter mellan folkgrupper, lokala dispyter och andra väpnade konflikter eller våldshandlingar. Tethys Oils aktiviteter inom CSR (Corporate Social Responsibility) leds av direktören för Corporate Affairs och följs upp kontinuerligt. Förutom partnerskap utan vinstsyfte har Tethys Oil engagerade lokala medarbetare som fokuserar på att lyssna och reagera på samhällsproblem i verksamhetsområdena.

Tethys Oil anser att samhällsengagemang även omfattar rättigheter till mark och naturresurser. För mer information, se sida 28. Koncernen har åtagit sig att agera ansvarsfullt och minimera eventuell negativ påverkan genom att främja ett omfattande och meningsfullt engagemang mellan Tethys Oil, lokala samhällen och påverkade utsatta grupper.



Tethys Oils samhällsengagemang fokuserar på tre segment som är integrerade med ESG-strategin



Aktiviteter och resultat 2023

Under 2023 stödde Tethys Oil samhällen som påverkas av koncernens verksamhet, till exempel i frågor som rör vattenbrist och sanitet och hjälpmedel för undervisning i lokala skolor. Bolaget förde en kontinuerlig dialog på nationell, regional och lokal nivå med alla viktiga intressenter som har koppling till Block 49, 56 och 58.

Under året antog Tethys Oil en koncernövergripande CSR-policy. Policyn omfattar alla aktiviteter som koncernen bedriver för att uppfylla sina CSR-mål och ska säkerställa att alla CSR-förväntningar hanteras i enlighet med god praxis. Policyn finns tillgänglig på Tethys Oils webbplats. Dessutom har Tethys Oil etablerat en CSR-kommitté tillsammans med sina joint venture-partners. Kommittén ska driva CSR-projekt och har en årlig budget på MUSD 1. CSR-funktionen levererar JV:s strategi för att stödja lokalsamhällen i Oman genom tillhandahålla ekonomiskt stöd för utbildning, samhällsutveckling, hälsa och säkerhet, miljöfrågor och sponsorskap av lokala evenemang.

Under året har följande initiativ tagits i Tethys Oils opererade block:

Bidrag till det globala och nationella samhället

- Medsponsor till det globala forumet Water and Humanity. Huvudfokus var att samla experter från hela världen i Muskat för att studera den kommande energiomställningen och att undersöka deras idéer och visioner om lösningar för en effektivare och mer hållbar värld.

Regionala bidrag

- Sponsring av *Shaleem heritage*, utbildnings- och kulturkarneval 2024
- Sponsrade och deltog i vetenskapligt symposium i Dhofar. Symposiet behandlade ämnen relaterade till vattenförsörjning och vattensituationen, dammar, renat avloppsvatten, konstgjord sådd och vatten i samband med olje- och vattenavfuktning.
- Sponsrade ett seminarium om vattensäkerhet i provinsen Dhofar, som uppmärksammade föreläsningar om vattenhantering.
- Att stödja sjukhus och kliniker är ett primärt fokus, med projekt som t.ex. att leverera njurstenskrossar till SQU-sjukhuset, distala radiusplattor och 3D-skrivare till Khoulou-sjukhuset, en dialysenhet till en hälsoklinik i Adam, en akutmottagning till en vårdcentral i Mahout och en gångväg för patientrehabilitering.

Lokala bidrag

- Stöd för familjer inom ramen för social trygghet i Wilate Thumriate med "Iftar Saeem"-initiativet under den heliga månaden ramadan (481 familjer fick stöd).
- Fortsatt sponsring av etableringen av förberedande utbildning i Wilate Al Jazir. Målet för detta projekt var att ge barn som ska börja skolan det kommande året ökat självförtroende och vänja sig vid att engagera sig i skolmiljön.
- Muqshin School försågs med två filteringsystem för dricksvatten samt skrivare för utbildningsändamål.

Följande initiativ är exempel på projekt för samhällsengagemang som genomförs tillsammans med eller av partners i Block 3&4:

Projekt	I linje med SDG-målet	Nationellt/regionalt/lokalt
Atta ramadan 2023	10 - Minskad ojämlikhet	Lokalt
Omani Charitable Organisation	10 - Minskad ojämlikhet	Nationellt
Gångväg/park för rehabilitering (Mahout)	3 – Hälsa och välbefinnande	Lokalt
Nationellt sysselsättningsprogram	8 – Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt	Nationellt
Bevarande av nubisk stenbock	15 – Ekosystem och biologisk mångfald	Regionalt
Dialysenhet i Adam	3 – Hälsa och välbefinnande	Regionalt
Workshops för studenter med särskilda behov	3 – Hälsa och välbefinnande	Regionalt
Internationellt program; Grand Salam Explorer	4 – God utbildning för alla	Nationellt
Omans utåtriktade "Musta'ad Program"	4 – God utbildning för alla	Nationellt

Tethys Oil investerar sedan flera år i lokal talangutveckling genom att dela ut stipendier till studenter i geovetenskap vid Sultan Qaboos University. I ett pågående projekt stödde koncernen en doktorand och två masterstudenter. Doktoranden anställdes av Tethys Oil i Oman under förra året. Detta är i linje med bolagets strategi att främja människors inneboende kapacitet och utveckla kompetens inom lokalbefolkningen. Noteras bör att fyra tidigare stipendiater nu är väletablerade medlemmar i Tethys Oils geovetenskapliga team. Detta visar tydligt programmets framgång.



Sociala investeringar i lokalsamhällen

Sociala investeringar i lokalsamhällen, Block 3&4, brutto	Enhet	2023	2022	2021
kontanter	MUSD	1.0	1,0	1,0
i sak	MUSD	0.0	0,0	0,0
volontärtimmar	timmar	0.0	0,0	0,0
Sociala investeringar i lokalsamhällen, Block 49, 56, 58, brutto	Enhet	2023	2022	2021
kontanter	MUSD	0.056	0,032	0,012
i sak	MUSD	0.0	0,001	0,0
volontärtimmar	timmar	8 timmars distributionskuponger för Iftar Saym i samband med ramadan	8 timmars distributionskuponger för Iftar Saym i samband med ramadan	0,0



Styrning

Affärsmannaskap

Mål: En hög standard för integritet och etiskt affärsbeteende, baserad på Tethys Oils nolltoleranspolicy då det gäller mutor och korruption

Affärskontinuitet

Mål: Motståndskraft i en framtid med krav på reducerade koldioxidutsläpp



Affärsmannaskap

Mål	Delmål	Nyckeltal
En hög standard för integritet och etiskt affärsuppförande, baserad på Tethys Oils nolltolerans-policy då det gäller mutor och korruption	Samtliga medarbetare har utbildats i uppförandekoden och i relevanta policyer och rutiner	Medarbetare som har genomgått utbildning i uppförandekoden
		Resultat 2023
		100 procent

Varför är detta viktigt?

Om verksamheten inte bedrivs på ett etiskt och öppet sätt kan det hota ett bolags stabilitet eller tillstånd att bedriva verksamhet. Rättsliga överträdelser, operativ vårdslöshet eller korruption kan få allvarliga konsekvenser för ett företags rykte eller finansiella stabilitet. Konsekvenserna är väsentliga och har direkt inverkan på verksamheten, dess medarbetare, aktieägare, samhällen, familjer, leverantörer och kunder.

Tethys Oils angreppssätt

Tethys Oil ställer höga krav på etiskt, moraliskt och juridiskt affärsuppförande och förväntar sig att personalen agerar ärligt, med integritet och i enlighet med koncernens uppförandekod. Koderna omfattar standarder, lagar och förordningar som styr verksamheten, nedan sammanfattat, som bygger på ett antal policyer. Dessa ligger till grund för bolagets arbete med etik, korruptionsförebyggande och mänskliga rättigheter.

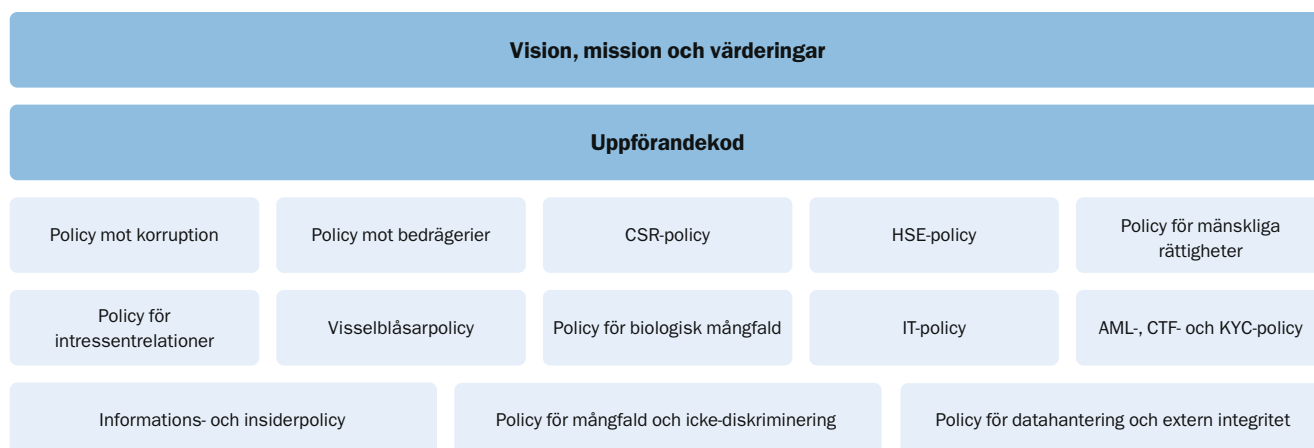
Koden utgör ett åtagande för koncernen, dess styrelse och dess medarbetare att sträva efter ett affärsuppförande som uppfyller en hög standard. Medarbetarna uppmanas att rapportera misstänkta eller kända fall som de tror kan vara olagliga eller utgöra brott mot koncernens uppförandekod eller någon av koncernens policyer. För att tillhandahålla ett tryggt sätt för med-

arbetare och tredje parter att meddela misstankar om felaktigt, oetiskt eller olagligt beteende har Tethys Oil implementerat en visseblåsarpolicy och ett visseblåsarsystem. Meddelanden som omfattas av visseblåsarsystemet liksom andra fall av misstänkta brott mot uppförandekoden hanteras i enlighet med Tethys Oils rutiner. Under 2023 anmäldes inga fall via visseblåsarkanalerna.

Bland kritiska frågor kan nämnas sådana som berör organisationens potentiella och faktiska negativa påverkan på intressenter och som lyfts via de kanaler som beskrivs i Tethys Oils visseblåsarpolicy. Koncernens klagomålsmekanism är en standardiserad process genom vilken klagomål kan lyftas och åtgärdas. Mer detaljerad information finns i de dokument som publiceras på bolagets webbplats.

Tethys Oil har nolltolerans mot korruption. Koncernen har antagit en policy mot korruption och erbjuder transparenta rutiner för medarbetare, affärspartners och andra externa intressenter att rapportera misstänkt korruption för att förhindra missbruk av till exempel offentlig ställning, befattning i företaget eller personlig makt för egen vinning, eller missbruk av privat makt i förhållande till verksamheten. Policyerna och rutinerna är baserade på Transparency Internationals ramverk för affärsprinciper.

Översikt över Tethys Oil koncernövergripande uppförandekod



Det är strängt förbjudet för Tethys Oils personal och entreprenörer att ge, godkänna, erbjuda, lova, begära, överenskomma eller acceptera gåvor, gästfrihet och underhållning med syfte att otillbörligt påverka eller belöna handlingar eller beslut eller som en faktisk eller underförstådd ersättning för en otillbörlig förmån.

Tethys Oil har strikta policyer för att skydda koncernen och dess personal mot bedrägerier och oärligt beteende. Policyn har även som mål att uppmärksamma all Tethys Oils personal på vad som utgör bedrägeri, hur man kan förebygga, upptäcka och rapportera misstänkt bedrägeri och var undersökningsansvaret ligger. Policyn ska även bidra till en atmosfär av öppenhet och förtroende där personalen känner sig trygg och kan ta upp problem utan risk för negativa följder.

Mottagande eller erbjudande av gåvor eller gästfrihet av mindre värde är brukligt och i linje med lokal affärspraxis i den region där koncernen verkar. Tethys Oil har en gåvopolicy som förtydligar kraven på personal och entreprenörer när de tar emot eller erbjuder gåvor i bolagets namn.

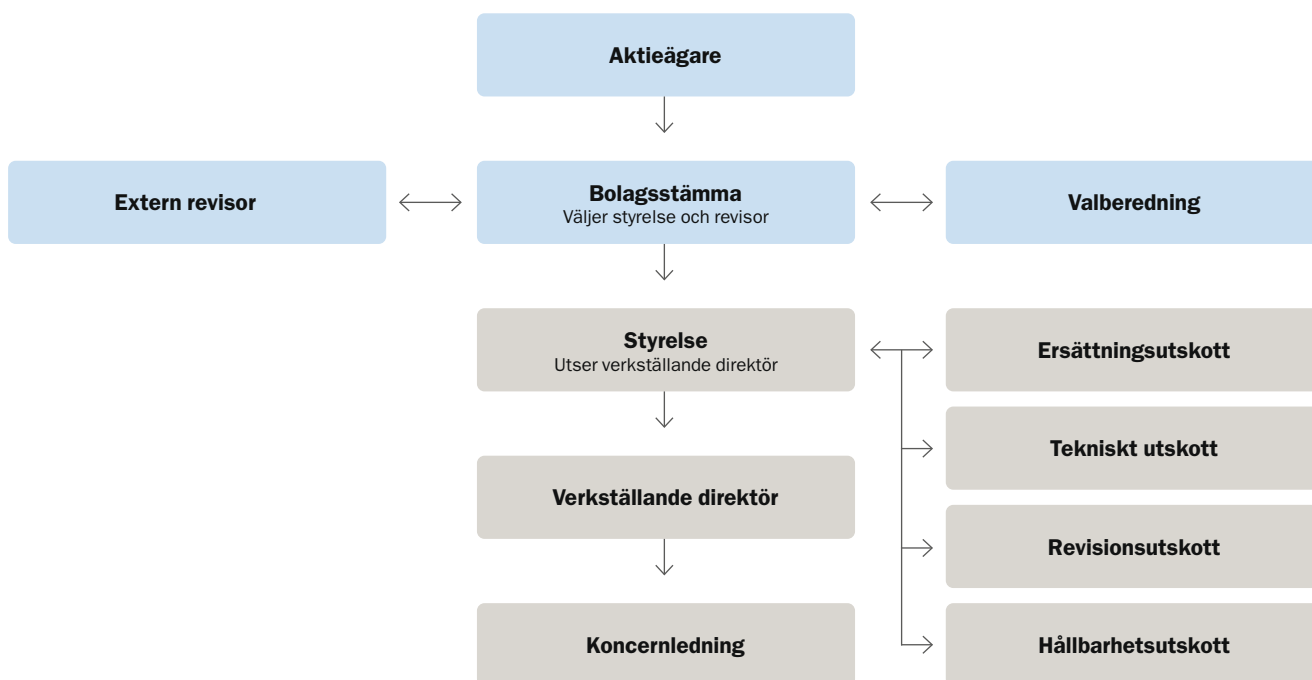
Aktiviteter och resultat 2023

Tethys Oil ansvarar för att regelbundet genomföra en granskning av bolagets policyer. Policygruppen består av representanter från juridik, investerarelationer och hållbarhet. Chefen för varje affärsområde ansvarar för att revidera relevant policy när förändringar sker i verksamheten av en art som påverkar innehållet i policyn. Chefen förbereder policyuppdateringarna i samarbete med berörda områden och funktioner inom organisationen. Efter en remissrunda ska en slutlig version sammanställas. Styrelsen eller verkställande direktören godkänner och accepterar koncernens policyer. Verkställande direktören eller en annan medlem av koncernledningen är ytterst ansvarig för att koncernens policyer genomförs.

Under året uppdaterades policyn för mänskliga rättigheter i och med att koncernen antog de tio principerna i FN:s Global Compact som vägledande principer. Dessutom uppdaterades koncernens policyer mot bedrägeri och korruption, Group AML-, CFT och KYC-policyn, policyn för mångfald och icke-diskriminering samt visseblåsarpolicy. Vidare antogs en ny uppförandekod för leverantörer och en policy för biologisk mångfald. Alla nya policyer har integrerats i Tethys Oils uppförandekod.



Styrelsens på platsbesök i Oman

Tethys Oils struktur för hållbarhetsstyrning**Arbetsgrupp för hållbarhet**

Arbetsgruppen för hållbarhet är ett funktionsövergripande team av ämnesexperter som hanterar och samordnar offentliggörandet av koncernens hållbarhetsrapport och andra ESG-relaterade frågor och insatser, enligt koncernledningens anvisningar. Tethys Oils hållbarhetschef övervakar pågående aktiviteter samt utvecklar och implementerar strategier inom ramen för arbetsgruppen för hållbarhet.

Styrelsen

Styrelsen granskar regelbundet ledningsrapporter och välkomnar externa perspektiv på en rad hållbarhetsfrågor och strategikutveckling, inklusive klimat, miljöprestanda, mångfald och inkludering inom vår personal samt samhällsengagemang. Styrelseledamöterna har till uppgift att hålla sig väl informerade om den senaste utvecklingen.

Revisionsutskott:

Övervakar bolagets finansiella rapportering inklusive hållbarhetsrapporterna och stöder styrelsen i beslutsprocessen när sådana frågor är aktuella.

Ersättningsutskott:

Stödjer styrelsen i beslut om ersättning till verkställande direktören, inklusive förslag och uppföljning av nyckeltal för ersättningsens rörliga del, där ESG-parametrar beaktas.

Tekniskt utskott:

Följer upp tekniska utvärderingar och operativt arbete och granskar verksamhetsledningssystemet inklusive HMS-frågor.

Hållbarhetsutskott:

Ansvarar för att granska och övervaka kontinuiteten och utvecklingen av koncernens hållbarhetsmål, hantering av hållbarhetsrisker och efterlevnad av bolagets policyer och uppförandekod.

Utbetalningar till myndigheter

	Produktionsdelning				Inkomstskatter		Licenskostnader		Summa		GRI-indikator
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	
Per projekt	Fat ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	
Oman											
Block 3&4	1 545	1 964	90 435	129 059	36 672	59 487	0		127 107	188 546	207-4
Block 49								250		250	
Block 56	30		1 409		936		250	350	2 595	350	
Block 58							350	350	350	350	
Totalt Oman	1 575	1 964	91 844	129 059	37 608	59 487	600	950	130 052	189 496	
Gibraltar					763				763		
Total Tethys Oil	1 575	1 964	91 844	129 059	38 371	59 487	600	950	130 815	189 496	
Per myndighet											
Sultanatet Oman – Ministeriet för energi och mineraler	1 575	1 964	91 844	129 059	37 608		200	300	92 044	129 359	207-4
Sultanatet Oman – Finansministeriet						59 487	400	650	38 008	60 137	
Totalt Oman	1 575	1 964	91 844	129 059	37 608	59 487	600	950	130 052	189 496	
Gibraltar					763				763		
Totalt Tethys Oil	1 575	1 964	91 844	129 059	38 371	59 487	600	950	130 815	189 496	

Sociala viten

Bristande efterlevnad av lagar och förordningar på det sociala och ekonomiska området

	Enheter	2023	2022	GRI-indikator
Totalt antal betydande viten	antal	0	0	419-1
Totalt penningvärde för betydande viten	MUSD	0	0	
Totalt antal icke-monetära sanktioner	antal	0	0	
Ärenden som hanteras genom tvistlösningsmekanismer	antal	0	0	

Korruption

Bekräftade incidenter av korruption och vidtagna åtgärder	Enheter	2023	2022	GRI-indikator
Totalt antal och art av bekräftade korruptionsincidenter	antal	0	0	205-3
Totalt antal bekräftade incidenter där medarbetare har avskedats eller disciplinerats för korruption	antal	0	0	
Totalt antal bekräftade incidenter när kontrakt med affärspartners avslutats eller inte förnyats på grund av överträdelse relaterade till korruption.	antal	0	0	
Offentliga juridiska mål avseende korruption som väckts mot organisationen eller dess medarbetare under rapporteringsperioden	antal	0	0	
Bekräftade överträdelse av uppförandekoden	antal	0	0	
Kommunikation om policyer och rutiner för korruptionsbekämpning	Enheter	2023	2022	GRI-indikator
Kommunikation av policy mot korruption till styrelsen	antal medlemmar	5	5	205-2
	%	100	100	
Kommunikation av policy mot korruption till medarbetarna				
Koncernnivå				
Verkställande ledning	antal medarbetare	4	4	205-2
	%	100	100	
Operativ personal	antal medarbetare	29	27	
	%	100	100	

Affärskontinuitet

Mål	Delmål	Nyckeltal
Kontinuitet i en framtid med krav på lägre koldioxidutsläpp	Implementera stresstestningstekniker och intern koldioxidbeskattning för att säkerställa projektens motståndskraft i olika energiomställnings-scenarier	Koldioxidutsläpp/intäkter (kg CO ₂ e/USD)
		Resultat 2023
		1,70 kg CO ₂ e/USD (1,71 under 2022)

Varför är detta viktigt?

Energisektorn står inför långsiktiga utmaningar när energibehovet förändras och energiförsörjningslandskapet med det. Marknaden för förnybar energi upplever en snabb tillväxt som drivs av behovet av energiomställning i riktning bort från beroende av fossila bränslen. Även om kolväten förväntas förbli den dominerande energikällan under de närmaste åren kan vi förutse att denna dominans gradvis kommer att minska över tid. För att bevara sin konkurrenskraft under denna övergångsperiod måste bolaget kunna bedriva sin verksamhet på ett energieffektivt och lönsamt sätt.

Tethys Oils angreppssätt

Tethys Oils definition av affärskontinuitet är förmåga och kapacitet att absorbera stress och upprätthålla kontinuerlig verksamhet, skydda människor och tillgångar och göra det möjligt för personalen att trivas med sitt arbete under allt mer ogynnsamma förhållanden. Affärskontinuitet och värdeskapande är viktiga fokusområden för koncernen, som är verksam inom olje- och gasindustrin, med tanke på dess exponering för olika utmaningar som marknadsvolatilitet, geopolitiska risker, miljöhänsyn och tekniska framsteg.

Koncernen kan urskilja fem viktiga organisatoriska pelare:

- **Anpassningsförmåga:** Genom att främja en kultur av anpassningsförmåga och innovation inom organisationen. Detta inkluderar att hålla sig på framkanten som svar på marknadsförändringar, tekniska framsteg och lagstiftningsutveckling.
- **Teknisk och operativ resiliens:** Bevara en produktiv personalstyrka som kan utföra uppgifter och säkerställa tillgängligheten för kritiska tekniker.
- **Ekonomisk motståndskraft:** Bevara likviditet och tillgångar. Det behövs fortfarande investeringar i upstream-projekt även under denna period av snabb omställning.
- **Riskhantering:** Genom att implementera en omfattande riskhanteringsstrategi som identifierar, bedömer och mildrar olika risker, inklusive marknadsfluktuationer, geopolitiska händelser och operativa utmaningar.

- **Krishantering:** Utveckla och regelbundet testa krisinsatser och affärskontinuitetsplaner för att säkerställa att koncernen effektivt kan reagera på oförutsedda incidenter eller kriser

Ett nyckeltal som Tethys Oil använder beskriver växthusgasintensiteten från en anläggning som genererade intäkter (uttryckt i kg CO₂-ekvivalenter per USD eller intäkt). Detta mått gör det möjligt för koncernen att jämföra typen av resurser som utvecklas, tillgång för tillgång och gör det möjligt att bedöma utsläppsintensiteten från olika sektorer.

All olja är inte lika

I dagens föränderliga energilandskap har termen olja kommit att omfatta ett stort antal råoljor som varierar kraftigt i färg, densitet och användningsområde. Utsläppsintensiteten från oljeproduktionen varierar med typen av oljetillgångar. Oljesand och tjockolja är generellt de mest utsläppsintensiva resurserna. Utsläppsintensiteten från samma typ av tillgång kan också skilja sig avsevärt eftersom faktorer som brunnsmognad, läge och andra unika egenskaper hos de enskilda brunnarna påverkar hur mycket energi som krävs för produktion. Forskare har börjat kvantifiera miljöinverkan av dessa olika oljor, särskilt när de kopplas till klimatförändringar. Resultaten kan hjälpa företag och beslutsfattare att bestämma när och var de ska borra i en värld som är alltmer bekymrad över kostnaden för koldioxid – både ekonomiskt och annan. Läs mera i avsnittet Hållbarhetsomställningen på sidan 10.

Koncernen implementerar stresstestningstekniker och intern koldioxidbeskattning för att säkerställa projektens motståndskraft och att de kommer att leverera värde till aktieägarna i olika energiomställningsscenarier. Koncernen fortsätter att stress-testa sina projekt med avseende på olika risker för att säkerställa att de kan fortsätta leverera värde till aktieägarna även i en tid präglad av övergång.

Aktiviteter och resultat 2023

Liksom under 2022 var en viktig övning 2023 koncernens fortsatta TCFD-bedömning för att testa sin robusthet i koldioxid-snåla scenarier, som beskrivs mer detaljerat på sidorna 68–71. Under 2023 låg huvuddelen av Tethys Oils kommersiella produktion på de ej opererade Block 3&4 där partnergruppen har åtagit

sig att minska rutinmässig fackling till noll senast 2030. Ett viktigt steg för att uppnå detta är de investeringar som gjorts i en Gas-to-Power-anläggning där restgas ska ersätta diesel som energikälla för elproduktion vid blocken. MUSD 15 har investerats i projektet under de senaste åren och det förväntas minska utsläppsintensiteten från produktionen med 30 procent under de närmaste tre åren och återbetala sig under projektets gång. De minskade utsläppen och kostnaderna ska öka blockens konkurrenskraft under övergångsperioden. Läs mer om Gas-to-Power-projektet på sidan 29.

Block 56 – ett exempel på Tethys Oils kommande affärsmodell
Som det opererade blocket med intensivast aktivitet har Block 56 under de senaste åren gått igenom flera av stegen i E&P-livscykeln. Målet är fältutbyggnad och kommersiell produktion 2024. Det längre produktionstestet som framgångsrikt utfördes 2023 sänkte risknivån och ökade tron på att Eastern Flank området är rimligt för vidare utbyggnad och kommersialisering.

Totalt sett producerade Tethys Oil över 60 000 fat olja från två brunnar under det längre produktionstestet, och de betingade resurserna på strukturerna Al Jumda, Menna och Sarha förväntas utvärderas och granskas av tredje part i takt med att utbyggnadsplanen färdigställs. Dessa tre prospekt är en del av en kedja av leads och prospekt längs Eastern Flank området på Block 56 som Tethys Oil över tid siktar på att föra till kommersialisering.

Området är inte bara mycket lovande utan ligger också nära etablerad infrastruktur på angränsande Block 6, vilket gör fältutbyggnaden enklare och kostnadseffektivare. Som en del av fältutbyggnadsplaneringen undersöker koncernen även möjligheten att elektrifiera de framtida produktionsanläggningarna genom att ansluta dem till elnätet på Block 6, vilket skulle ge ytterligare kostnads- och utsläppsminskningar av produktionen per fat. I Block 56 ser Tethys Oil potentialen i att skapa en andra intäktsström, stärka och diversifiera koncernens portfölj, affärsresiliens och konkurrenskraft under de kommande åren av energiomställning.

Den strategiska utmaningen att balansera kortsiktig avkastning med sin långsiktiga licens att verka

Genom att anta ett holistiskt tillvägagångssätt som tar hänsyn till både kortsiktiga finansiella resultat och långsiktig hållbarhet, kan Tethys Oil navigera den strategiska utmaningen att balansera omedelbar avkastning med sin licens att verka effektivt, vilket säkerställer affärskontinuiteten och framgång inför utvecklingen av ekonomisk, social, och miljöutmaningar.

• **Integrerat beslutsfattande:**

Integrera överväganden om miljö, sociala frågor och styrning (ESG) i strategiska beslutsprocesser för att säkerställa överensstämmelse med långsiktiga hållbarhetsmål.

• **Riskhantering:**

Genomför omfattande riskbedömningar för att identifiera och mildra risker förknippade med kortsiktiga vinstsökande aktiviteter, såsom miljöföroreningar, samhällsoro, bristande efterlevnad av regelverk och negativ ryktespåverkan.

• **Intressentdialog:**

Främja transparent och konstruktiv dialog med intressenter för att skapa förtroende, ta itu med problem och samskapa lösningar som balanserar kortsiktiga affärsmål med långsiktiga samhälleliga och miljömässiga behov.

• **Långsiktiga investeringar:**

Tilldela resurser till långsiktiga investeringar i hållbara metoder, teknisk innovation, samhällsutveckling och initiativ från intressenter som bidrar till både ekonomisk avkastning och sociala/miljömässiga fördelar.

• **Mätvärden och rapportering:**

Upprätta nyckelprestandaindikatorer (KPI:er) och rapporteringsmekanismer för att spåra framsteg mot både kortsiktiga finansiella mål och långsiktiga hållbarhetsmål, vilket ger insyn och ansvarsskyldighet till intressenter.

• **Ledarskap och kultur:**

Skapa en företagskultur som värdesätter hållbarhet, etiskt uppförande och långsiktighet på alla nivåer i organisationen, med ledarskap som sätter tonen och leder med gott exempel.

Tethys Oils styrelse har bemyndigat ledningen att undersöka möjligheten att investera i verksamheter inom energiomställning. Omfattningen av det undersökande arbetet bör fokusera på företagets geotekniska kompetens och/eller dess geografiska närvaro i Norden och Baltikum samt Oman och Gulfregionen.

Task force for Climate-related Financial Disclosures

Tethys Oil strävar efter att producera olja och naturgas på det mest effektiva och hållbara sättet för att tillhandahålla prisvärd och tillgänglig energi till den växande globala befolkningen och att förbättra levnadsstandarderna för människor runt om i världen. Koncernen delar den globala oron över flera hållbarhetsutmaningar som världen står inför, inklusive risker orsakade av klimatförändringar.

Som svar på de framväxande klimatrelaterade riskerna beslutade Tethys Oil att börja använda rekommendationerna från Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD).

TCFD Ramverk

Arbetsgruppen för klimatrelaterade finansiella upplysningar inrättades 2015 av Financial Stability Board (FSB) och ombads att utveckla frivilliga, konsekventa klimatrelaterade finansiella upplysningar som skulle vara användbara för investerare, långgivare och försäkringsgaranter för att förstå väsentliga risker. Enligt TCFD-ramverket ombeds företag att visa hur motståndskraftig deras verksamhet skulle vara, relaterad till övergången till en ekonomi med lägre koldioxidutsläpp.

Som en referens till denna typ av övergång rekommenderas scenarier med "under 2 grader" att användas.

TCFD-ramverket är baserat på fyra pelare:

Styrning

Visa företagets styrning kring klimatrelaterade risker och möjligheter.

Strategi

Visa de faktiska och potentiella effekterna av klimatrelaterade risker och möjligheter på företagets verksamhet, strategi och finansiella planering där sådan information är väsentlig.

Riskhantering

Visa hur företaget identifierar, bedömer, och hanterar klimatrelaterade risker.

Mätvärden och delmål

Visa de mått och mål som används för att bedöma och hantera relevanta klimatrelaterade risker och möjligheter där sådan information är väsentlig.



Strategi och riskhantering

1. Klimatrelaterade risker och möjligheter

Ett hållbarhetsutskott har inrättats för att hantera bland annat klimatrelaterade risker och möjligheter på styrelsenivå. Enligt TCFD-ramverket har Tethys Oil identifierat flera potentiella klimatrelaterade risker, som har dykt upp som parametrar av fysisk risk och övergångsrisk. Riskerna är mestadels långsiktiga till sin natur (d.v.s. med viss sannolikhet att uppstå inom en tidshorisont på högst 10 år framåt) med vissa risker (särskilt regelrelaterade) av medellång sikt (dvs. med viss sannolikhet att uppstå i tidshorisont inom de kommande 10 åren). Följande risker har identifierats, av koncernens ledning, relaterade till övergången till en ekonomi med lägre koldioxidutsläpp.

- Oljepriset ihållande nedgång på grund av lägre efterfrågan på lång sikt.
- Koldioxidpriserna ökar ihållande, pga incitamentsåtgärder för att minska utsläppen (långsiktigt)
- Rigorösare reglering av nya licenser tillåter beviljande av tillstånd, med fler villkor lagt till och längre ansökningsprocesser och godkännanden (medellång sikt).
- Renommérisker för olje- och gasindustrin med inverkan på sociala licenser, attraktiv arbetsgivare och värdering av befintliga tillgångar.

Följande fysiska risker har identifierats med deras respektive sannolikhet och påverkan:

Typ av klimatrelaterade fysiska risker	Frekvens/grad sårbarhet ¹	Klimatförändringspåverkan pga identifierad sårbarhet ²	Risk magnitud ³	Comments
Cyklon	1	1	1	Platsen för blocken och naturen i det omgivande landskapet skulle innebära att projektet inte är föremål för cykloner.
Höga stormvågor	1	1	1	Blocken ligger långt från kustremsan, och inte utsätts för höga vågor.
Jordskred	1	1	1	Placeringen av projektet utesluter effekterna av jordskred, eftersom de är mycket osannolika i området.
Sandstormar	3	1	3	Läget för platsen och naturen i det omgivande landskapet skulle innebära att projektet kan utsättas för höga dammnivåer och sandstormar som kan minska sikten för fordon och personal i området.
Extrema Temperaturer	2	1	2	Höga temperaturer är vanliga i området, särskilt under sommarmånaderna när temperaturerna är på topp. Försiktighet bör iakttas för att säkerställa skydd och tillräckligt med vatten tillhandahålls för att hydrera arbetare på plats; och där det är möjligt, att ge pauser vid tidsperioder då temperaturen är som högst under sommarmånaderna.
Havsnivåhöjning	1	1	1	Projekten är belägna långt borta från kusten och utsätts därför inte för någon hög havsnivåhöjning.
Kraftigt regnväder	2	1	2	Vid kraftiga regn är potentiella översvämningar möjliga på grund av plattor och bristande dränering i området. Detta kan potentiellt orsaka markförorening.
Översvämningar	2	1	2	I händelse av kraftiga regn är risken för översvämningar möjlig på grund av platta markytor och bristande dränering i området.

¹ 1, 2 or 3 tilldelas för låg, medel eller hög frekvens av sårbarhet

² 1, 2 or 3 tilldelas för låg, medel eller hög påverkan på grund av identifierade sårbarheter

³ Riskstorlek bör beräknas genom att multiplicera frekvens och klimatpåverkan

2.Scenarioanalys och klimattålighet

För att stresstesta motståndskraften hos Tethys Oils affärsmodell, beslutade koncernen att genomföra en scenarioanalys för att försöka förstå effekten av olika oljeprisscenarier och koldioxidprissättningsscenarier på värderingen av tillgångar och utvinningsbarheten av koncernens reserver och resurser, anta olika övergångsvägar till en koldioxidsnål ekonomi.

Tre olika scenarier från IEA övervägdes.

Se beskrivningen och nyckelparametrarna för övervägda scenarier nedan.

	Netto nollutsläpp 2050 (NZE)	Scenariot för tillkännagivna åtaganden(APS)	Scenariot för angivna politikåtgärder (STEPS)
Definition	Ett scenario som anger en möjlig väg för den globala energisektorn att uppnå nettonoll CO ₂ -utsläpp till 2050. Som inte är beroende av utsläppsminskningar utanför energisektorn för att uppnå sina mål.	Ett scenario som förutsätter att alla klimatåtaganden som gjorts av regeringar och industrier runt om i världen, inklusive Nationally Determined Contributions (NDCs) och långsiktiga nettonollmål, kommer att uppfyllas fullt ut och i tid.	Scenario som återspeglar nuvarande politiska inställningar på grundval av en sektors- och landsspecifik bedömning av den energirelaterade politik som fanns på plats i slutet av augusti 2023 samt den som håller på att utarbetas.
Mål	Att visa vad som krävs för huvudsektorerna av olika aktörer, och när, för att världen ska uppnå en nettonollenergi-relaterad och industriell process för CO ₂ -utsläpp till 2050 samtidigt som andra energirelaterade mål för hållbar utveckling uppnås.	För att visa hur nära de nuvarande löften mot målet att begränsa den globala uppvärmningen till 1,5 °C, lyfter den fram den "ambitionsklyfta" som måste stängas för att uppnå de mål som man kom överens om i Paris 2015	Att tillhandahålla ett riktmärke för att bedöma de potentiella resultaten av den senaste tidens utveckling inom energi- och klimatpolitiken. Skillnaderna mellan STEPS och den årliga politiska strategin belyser "genomförandeklyftan" som måste täppas till för att uppnå de tillkännagivna målen.

Source: <https://www.iea.org/reports/global-energy-and-climate-model/understanding-gec-model-scenarios>

	Netto noll 2050		APS		STEPS	
Realla termer (USD 2020)	2010	2022	2030	2050	2030	2050
IEA råolja (USD/fat)	103	98	42	25	74	83

USD (2022) per ton av CO ₂	2030	2040	2050
Scenariot för tillkännagivna åtaganden(APS)			
Avancerade ekonomier med nettonoll löften	130	175	200
Tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier med nettonoll löften	40	110	160
Övriga tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier	–	17	47
Scenariot för angivna politikåtgärder (STEPS)			
Europeiska Unionen	120	129	135
Kina	28	43	53
Scenario med nettonollutsläpp till 2050 (NZE)			
Avancerade ekonomier med nettonoll löften	140	205	250
Tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier med nettonoll löften	90	160	200
Övriga tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier	15	35	55

Med tanke på indata från varje scenario utvärderade Tethys Oil effekten av:

- a) Oljeprisscenarier
- b) Scenarier för prissättning av olja och koldioxid med Tethys Oils 2P+2C-reserver och resurser i slutet av 2023 ur värderingsperspektivet såväl som reserver och resursers utvinningsspektiv.

När det gäller koldioxidprissättning användes det mest allvarliga alternativet inom varje scenario: d.v.s. koldioxidprissättning som antas för avancerade ekonomier.

Växthusgasutsläpp inom scope 1 och 2 beaktades för Tethys Oil, med två olika metoder för redovisning av växthusgaser (operationell kontroll och aktieandel). Genomsnittliga utsläpp av växthusgaser för 2021, 2022 och 2023 antas för 2024–2040, justerat för effekten av gas-to-power kraftverk.

Som framgår av tabellerna nedan skulle även de allvarligaste antagandena och scenarierna göra det möjligt för koncernen att återvinna cirka 80 procent av sina reserver och resurser, med mindre än 35 procent av värdet påverkat. Dessa scenarier tar inte hänsyn till de initiativ för utsläppsminskning som ska genomföras 2023–2024. (Till exempel Gas-to-Power-projektet).

Operativ kontrollmetod för GHG beräkning

NPV på 10%	Netto nollutsläpp 2050	Tillkännagivna åtaganden	Angivna politikåtgärder
Oljeprisets påverkan	mindre än 20%	mindre än 5%	mindre än 5%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	99%	100%	100%
Inverkan på oljepris och koldioxidprissättning (S1+S2)	mindre än 20%	mindre än 5%	mindre än 5%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	100%	100%	100%

Kapitalsandelmetod för GHG beräkning

NPV på 10%	Netto nollutsläpp 2050	Tillkännagivna åtaganden	Angivna politikåtgärder
Oljeprisets påverkan	mindre än 20%	mindre än 5%	mindre än 5%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	99%	100%	100%
Inverkan på oljepris och koldioxidprissättning (S1+S2)	mindre än 35%	mindre än 20%	mindre än 10%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	78%	90%	98%

3. Riskhantering

Följande begränsningsåtgärder vidtas för fysiska risker:

- Dammskydd används vanligtvis över hela anläggningen i händelser av kraftiga vindar och dammbildning. Denna åtgärd är viktig för att öka synligheten för förbipasserande fordon och minska partiklar till överensstämmande nivåer. Damm övervakas vanligtvis kvartalsvis för att säkerställa överensstämmelse med EA-standarder.
- Dränering installerad i området för att minimera effekterna av potentiella översvämningar i händelser av kraftiga regn eller cyklonhändelser
- Åtgärder vidtagna vid stormar och blixtnedslag för att undvika potentiella blixtnedslag mot förbipasserande fordon och personal på plats.
- I händelse av höga temperaturer, se till att det finns skydd och tillräckligt med vatten för att hydrera personal på plats; och när det är möjligt, för att ge pauser vid tidsperioder när temperaturen är som högst under sommarmånaderna.

Följande begränsningsåtgärder implementeras för att övergå risker

- Minskning av växthusgasutsläpp från driften genom genomförandet av gas-till-kraftverksprojekt, som syftar till att stoppa rutinmässig fackling och eliminera dieselförbrukning för stationär förbränning på Block 3&4
- KPI för koldioxidintensitet infört (Management based KPI).
- Antaganden om koldioxidprissättning i intern värdering för alla befintliga och potentiella framtida projekt.

Tethys Oil övervakar kontinuerligt befintliga och kommande regulatoriska krav relaterade till klimatet. Reglering av klimatförändringar på internationell, nationell och regional nivå har potential att avsevärt påverka olje- och naturgasindustrins regelverk. Eftersom länder runt om i världen strävar efter att uppfylla sina åtaganden enligt Parisavtalet, kan motsvarande regulatoriska förändringar ha en väsentlig inverkan på olje- och gasverksamheten.

ESG-utfallsredovisning

Introduktion

Under de senaste åren har Tethys Oils operativa aktiviteter ökat märkbart då företaget har övertagit operatörskapet för Block 56, Block 58 och Block 49. I linje med de ökade aktiviteterna kan en motsvarande ökning av de nominella siffrorna för vissa nyckelindikatorer också ses från 2021 jämfört med tidigare år. Mest märkbara för de opererade blocken är utsläppen inom Scope 1 och den ökade energiförbrukningen som följde efter seismiska insamlingar på Block 56 och 58 samt borrade hål på Block 49 och 56. Medan dessa aktiviteter är av avgörande betydelse för företagets framtida tillväxt understryker de också vikten av ett proaktivt tillvägagångssätt inom alla aspekter av Tethys Oils hållbarhetsarbete – från att hitta sätt att hålla utsläpp på en acceptabel nivå till att säkerställa de inhemska arters levnadsmiljö och stödja de lokala samhällena. På de icke-opererade Block 3&4 är den mest märkbara ökningen siffrorna

för Scope 3, påverkade av förbränningen av associerad gas. Denna ökning beror till stor del på den nya metodologin för uppskattning av förbränningen av gasutsläpp, som baseras på American Petroleum Institute (API) Kompendium över metodologier för växthusgasutsläpp inom olje- och naturgasindustrin. Tillsammans med sin partnergrupp på Block 3&4 engagerar sig Tethys Oil för närvarande i ett Gas-to-Power projekt, som syftar till att minska gasfackling och istället använda den associerade gasen för att ersätta diesel som energikälla för stationär förbränning. Gasfacklingens topp bör inträffat under 2023 för att sedan börja minska när projektets anläggningar börjar driftsättas. Projektet är ett första steg mot Tethys Oils långsiktiga mål att uppnå noll rutinfackling år 2030. På följande sidor presenterar Tethys Oil sina icke-finansiella utfallsredovisning och index med hänvisning till GRI och TCFD.

- Utfall för Tethys Oils opererade verksamhet
- Utfall för icke-opererade Block 3&4
- Totalt utfall för hela koncernen

Vatten som används och släpps ut

Vattenuttag	Enhet	Totalt för koncernen				I områden med vattenbrist (B3&4, B49, B56, B58)				GRI-indikator
		2023	2022	2021	2020	2023	2022	2021	2020	
Uttaget vatten, totalt	megaliter	1 951	1 681	1 603	1 589	1 951	1 681	1 603	1 589	
därav producerat vatten	megaliter	1 346	1 091	913	666	1 346	1 091	913	666	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	0	0	0	0	0	0	0	0	
därav annat vatten (> 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	1 346	1 091	913	666	1 346	1 091	913	666	
därav vatten från tredje part	megaliter	32,0	36,4	42,0	2,3	32,0	36,3	42,0	2,2	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	32,0	36,4	42,0	2,3	32,0	36,3	42,0	2,2	303-3, 303-5
därav grundvatten	megaliter	31,9	36,3	42,0	2,2	31,9	36,3	42,0	2,2	
därav ytvatten	megaliter	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	
därav grundvatten	megaliter	572,5	553,4	648,2	921,2	572,5	553,4	648,2	921,2	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
därav annat vatten (> 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	572,5	553,4	648,2	921,2	572,5	553,4	648,2	921,2	
Förbrukat vatten	megaliter	1 664	1 404	1 459	1 485	1 664	1 404	1 459	1 485	
Vatten som återvinns och återanvänds	megaliter	1 059	813	769	559	1 059	813	769	559	
Återinjicerat producerat vatten jämfört med producerat vatten	%	78,7%	74,5%	84,2%	84,0%	78,7%	74,5%	84,2%	84,0%	
Återinjicerat producerat vatten jämfört med totalt uttaget vatten	%	54,3%	48,4%	47,9%	35,2%	54,3%	48,4%	48,0%	35,2%	

Utsläppt vatten	Enhet	Totalt för koncernen				I områden med vattenbrist (B3&4, B49, B56, B58)				GRI-indikator
		2023	2022	2021	2020	2023	2022	2021	2020	
Utsläppt vatten per mottagare	megaliter	287	277	144	104	287	277	144	104	303-4
därav avdunstat	megaliter	287	277	144	104	287	277	144	104	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	0	0	0	0	0	0	0	0	
därav annat vatten (> 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	287	277	144	104	287	277	144	104	

Servicevatten: färskvatten från tredjepartsleverantör
Inget vattenuttag uppskattat för B49/56/58

Avfall

Avfall från opererade block (49, 56, 58)	Enhet	2023	2022	GRI-indikator
Summa avfall	t	19,8	19,6	306-3, 306-5
därav icke-farligt avfall	t	19,6	19,6	
därav icke-farligt avfall till deponi	t	19,6	19,6	
därav icke-farligt avfall som bortskaffas till en utsedd plats av kommunerna i Oman; ej på plats; allmänt avfall		19,6	19,6	
Farligt avfall	t	0,2	0,0	306-3, 306-5
därav farligt avfall som bortskaffas på en utsedd plats av kommunerna i Oman; deponi; ej på plats	t	0,2	0,0	
Avfall till förbränning och deponering	t	19,8	19,6	
Avfall från ej opererade block (3&4) (Exkl. underleverantörer 2023)	Enhet	2023	2022	GRI-indikator
Summa avfall	t	414,3	676,9	306-3, 306-5
därav icke-farligt avfall	t	414,3	676,9	
därav icke-farligt avfall till deponi	t	414,3	676,9	
därav icke-farligt avfall som bortskaffas till en utsedd plats av kommunerna i Oman; ej på plats; allmänt avfall		414,3	676,9	
Farligt avfall, vätskor	t	19 674,0	24 132,5	306-3, 306-5
därav farligt avfall till deponi, på plats	t	10 698,1	7 659,7	
därav farligt avfall som bortskaffas på en utsedd plats av kommunerna i Oman; deponi; ej på plats	t	8 976,0	16 472,8	
Avfall till förbränning och deponering	t	414,3	676,9	

Anställningar

Nyanställda medarbetare per åldersgrupp och kön	Enhet	Antal medarbetare		Varav kvinnor		GRI-indikator
		2023	2022	2023	2022	
Summa koncernnivå						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	3	4	0	2	
	andel	13%	17%	0%	22%	
> 50 år	antal	0	1	0	1	401-1
	andel	0%	20%	0%	50%	
Sverige						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	1	2	0	2	
	andel	13%	22%	0%	50%	
> 50 år	antal	0	1	0	1	401-1
	andel	0%	50%	0%	100%	

Anställningar

Oman						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	2	1	0	0	
	andel	11%	7%	0%	0%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
Förenade Arabemiraten						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	

Personalomsättning per åldersgrupp och kön	Enhet	Antal medarbetare		Varav kvinnor		GRI-indikator
		2023	2022	2023	2022	
Summa koncernnivå						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	1	1	1	1	
	andel	5%	5%	11%	11%	
> 50 år	antal	0	1	0	1	
	andel	0%	20%	0%	50%	
Sverige						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	1	1	1	1	
	andel	13%	11%	25%	25%	
> 50 år	antal	0	1	0	1	
	andel	0%	50%	0%	100%	

Personalomsättning per åldersgrupp och kön		Antal medarbetare		Varav kvinnor		GRI-indikator
	Enhet	2023	2022	2023	2022	
Oman						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
Förenade Arabemiraten						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	

Antal medarbetare som lämnar bolaget ÷ Genomsnittligt antal medarbetare = Personalomsättning

Standardförmåner för heltidsanställda

Tabell 1. Förmåner	2023	2022	Förmånstagare	Syfte	GRI-indikator
Sverige					
Sjukförsäkring	ja	ja	Alla medarbetare	Hälsovård	401-2
Föräldraledighet	ja	ja	Alla medarbetare	Jämställdhet	401-2
Bidrag för semester och behandling	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-2
Bidrag för luncher	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-2
Handikapps- och invaliditetsskydd	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-3
Pensionsavsättning	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-4
Aktieförmån	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-5
Oman					
Sjukförsäkring	ja	ja	Alla medarbetare	Hälsovård	401-2
Föräldraledighet	ja	ja	Kvinnliga medarbetare	Attraktivitet	401-2
Bidrag för semester och behandling	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-2
Handikapps- och invaliditetsskydd	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-3
Pensionsavsättning	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-4
Aktieförmån	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-5
Förenade Arabemiraten					
Sjukförsäkring	ja	ja	Alla medarbetare	Hälsovård	401-2
Bidrag för semester och behandling	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-2
Aktieförmån	ja	ja	Alla medarbetare	Attraktivitet	401-5

Prestationsgranskning

Procentandel av alla medarbetare, efter kön och efter medarbetarkategori, som har fått en regelbunden prestations- och karriärutvecklingsgranskning	Enhet	2023	2022	GRI-indikator
% av medlemmarna i organisationen som fått prestationsgranskning	%	100	100	404-3
% av kvinnor som fått prestationsgranskning	%	100	100	
% av medarbetare, tills vidare, heltid, som fått prestationsgranskning	%	100	100	
% av kvinnor, tills vidare, heltid, som fått prestationsgranskning	%	100	100	
% av medarbetare, tills vidare, deltid, som fått prestationsgranskning	%	100	100	
% av kvinnor, tills vidare, deltid, som fått prestationsgranskning	%	100	100	

Föräldraledighet

Föräldraledighet: Koncern	Enhet	2023		2022		GRI-indikator
		Kvinnor	Män	Kvinnor	Män	
Totalt antal medarbetare som hade rätt till föräldraledighet vid årets slut	antal	3	6	3	2	401-3
Totalt antal medarbetare som tog ut föräldraledighet under året	antal	1	0	2	2	
Antal medarbetare som återvände till arbetet efter föräldraledighetens slut	antal	1	0	1	2	
Antal medarbetare som återvände till arbetet efter föräldraledighetens slut, som fortfarande var anställda tolv månader efter att de återvänt till arbetet	antal	1	0	1	2	
Andel återgång i arbete	%	100	100	50	100	
Behållningsgrad	%	100	100	100	100	

TCFD-index

Rekommenderade TCFD-upplysningar	Kommentar	Plats för upplysning
Styrning		
a) Styrelsens tillsyn över klimatrelaterade risker		
Process och frekvens för informationen		Affärsmannaskap, s. 62
Påverkan på affärsplanering och mål		Affärsmannaskap, s. 62
Hur styrelsen bedömer framsteg mot mål		Affärsmannaskap, s. 62
b) Ledningens roll vid bedömning och hantering av klimatrelaterade risker		
Ansvar för klimatrelaterade risker		Affärsmannaskap, s. 62
Beskrivning av organisationsstruktur		Affärsmannaskap, s. 62
Kommunikationsprocess		Affärsmannaskap, s. 62
Process för övervakning		Affärsmannaskap, s. 62
Strategi		
a) Klimatrelaterade risker på kort, medellång och lång sikt		
Beskrivning av tidshorisonter	Lång sikt (mestadels) och medellång sikt (selektivt) har identifierats	Strategi och riskhantering, s. 69
Specifika risker som kan vara väsentliga för varje tidshorisont		Strategi och riskhantering, s. 69
Process för att fastställa materiella risker		Strategi och riskhantering, s. 69
b) Påverkan på verksamhet, strategi och planering		
Påverkan på verksamhet och strategi		Strategi och riskhantering, s. 69
Påverkan på ekonomisk planering, tidsplanering och prioritering		Riskhantering, s. 71
Hur risker integreras i nuvarande beslutsfattande och strategiformulering		Riskhantering, s. 71
Beskriv klimatrelaterade strategier	3 externa scenarier som beaktas	Scenarioanalys och klimatesiliens, s. 70
c) Strategins resiliens med hjälp av 2-gradiga eller lägre scenarier	Påverkan på värdering av reserver och resurser under olika övergångsscenarier (oljepris och koldioxidprissättning)	Scenarioanalys och klimatesiliens, s. 71
Riskhantering		
a) Process för att bedöma klimatrelaterade risker		
Riskhanteringsprocess		Riskhantering, s. 71
Befintliga och kommande myndighetskrav		Utsläppshantering, s. 42
Process för bedömning av riskens storlek och omfattning		Strategi och riskhantering, scenarioanalys och klimatesiliens, s. 42–44
b) Process för att hantera klimatrelaterade risker		Riskhantering, s. 71
c) Integrering av riskprocessen i den övergripande riskhanteringen		Affärskontinuitet, s. 66–67
Mätvärden och mål		
a) Mätvärden som används för att bedöma klimatrelaterade risker	Utsläpp av växthusgaser, växthusgas-intensitet, energianvändning och -intensitet vattenanvändning och -utsläpp	Prestandadata, s. 45–46
b) Utsläpp enligt Scope 1 och Scope 2	Scope 1, 2 och 3 beräknat med kapitalandelar och operativa kontrollmetoder	Prestandadata, s. 45–46
c) Beskriv mål som tillämpas	Ingen rutinmässig fackling 2030	Utsläppshantering, s. 42

GRI-index

Syftesförklaring

Tethys Oil AB (publ.) har rapporterat den information som anges i detta GRI-innehållsindex för perioden från 1 januari 2023 till 31 december 2023 med referens till GRI-standarderna. Tillämplig sektorspecifik standard enligt GRI är GRI 11: Olja och gas 2021.

AR: Tethys Oil årsredovisning 2023, RR: Tethys Oil Ersättningsrapport 2023

GRI-standard	Uppllysning	Plats	Kommentarer	Sektor-standard ref. nr.
Allmänna upplysningar				
GRI 2: Allmänna upplysningar 2021	2-1 Uppgifter om organisationen	AR baksida	A-d) Tillämplig	
	2-2 Enheter som omfattas av organisationens hållbarhetsrapportering	AR 35	A-d) Tillämplig	
	2-3 Rapporteringsperiod, frekvens och kontaktpunkt	AR 35	A-d) Tillämplig	
	2-4 Förändringar i rapporteringen	AR 35	A) Tillämplig i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig	
	2-5 Granskning och bestyrkande	AR 128-131	A) Tillämplig b) i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig	
	2-6 Aktiviteter, värdekedja och andra affärsförbindelser	AR 6	A) Tillämplig b) i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig c) Tillämplig d) Tillämplig	
	2-7 Medarbetare	AR 51-54	A) Tillämplig b) i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Ej tillämplig iv. Tillämplig v. Tillämplig c) i Tillämplig ii Tillämplig d) Tillämplig e) Tillämplig	
	2-8 Icke anställda som arbetar för organisationen	AR 51-54, 80-84	Tillämplig	
	2-9 Bolagsstyrning och styrelsesammansättning	AR 62-65, 80-84	Tillämplig	
	2-10 Nominering och val av styrelse	AR 62-64, 80-84	Tillämplig	
	2-11 Styrelseordförande	AR 62-64, 80-84	Tillämplig	
	2-12 Styrelsens roll i översynen av bolagets hantering av påverkan	AR 62-64, 80-84	Tillämplig 2a, 2b i, ii, 2c	
	2-13 Delegering av ansvar för att hantera bolagets påverkan	AR 62-64, 80-84	A-b) Tillämplig	
	2-14 Styrelsens roll vid bolagets hållbarhetsrapportering	AR 62-64, 80-84	A-b) Tillämplig	
	2-15 Intressekonflikter	AR 51-52, 80-84	A-b) Tillämplig	
	2-16 Kommunikation av kritiska angelägenheter	AR 51-52, 62-64	A-b) Tillämplig (Visselblåsarpolicy)	
	2-17 Styrelsens samlade kunskande om hållbar utveckling	AR 62-64, 80-84	A-c) Tillämplig	
	2-18 Styrelseutvärdering	RR, AR 80-84	A-c) Tillämplig	
	2-19 Ersättningspolicyer	AR 98-102	A) i. Tillämplig ii. Delvis tillämplig iii. Tillämplig iv. Delvis tillämplig v. Tillämplig b) Tillämplig	
	2-20 Process för att fastställa ersättningar	RR, AR 80-84	A) i. Tillämplig ii. Delvis tillämplig, iii. Tillämplig b) Delvis tillämplig	
	2-21 Årlig total ersättning	RR, AR 80-84	A-c) Tillämplig	
	2-22 Uttalande om strategi för hållbar utveckling	AR 27,30	A-f) Tillämplig + koncernpolicyer	
	2-23 Policyåtaganden	AR 62-63	A-f) Tillämplig	
	2-24 Integrering av policyåtaganden	AR 62-63	A) Tillämplig	
	2-25 Processer för att åtgärda negativ påverkan	AR 38, 85-87	A-d) Tillämplig	
	2-26 Mekanismer för rådgivning och orosanmälan	AR 51-52, 62	A) Tillämplig	
	2-27 Regelefterlevnad	AR 83-84 112-118	A-e Tillämplig	
	2-28 Medlemskap i organisationer	AR 35	A) Tillämplig	
	2-29 Förhållningssätt till intressenter	AR 36	A) Tillämplig (Intressentpolicy)	
	2-30 Kollektivavtal	AR 51, 98-102	A) Tillämplig	

GRI-standard	Uppllysning	Plats	Kommentarer	Sektor-standard ref. nr.
Väsentliga frågor				
	3-2 Lista med väsentliga frågor	AR 41-67	A-b) Tillämplig	
	3-3 Styrning av väsentliga frågor	AR 41-67	A-f) Tillämplig	
GRI 201: Ekonomisk utveckling 2016	201-1 Direkt genererat och distribuerat ekonomiskt värde	AR 2-3, 66	A-b) Tillämplig	11.14.2
	201-2 Ekonomiska konsekvenser och andra risker och möjligheter till följd av klimatförändringar	AR 68-71	A) Tillämplig	11.2.2
	202-2 Andel av ledande befattningshavare som anställts från lokalsamhället	AR 51-54	A-d) Tillämplig	11.14.3
GRI 203: Indirekta ekonomiska effekter 2016	203-2 Betydande indirekta ekonomiska effekter	AR 58-60, 66-67	A-b) Tillämplig	11.14.5
GRI 205: Anti-korruption 2016	205-1 Andel och antal affärsenheter som analyserats avseende risk för korruption	AR 38-40, 62-64	A-b) Tillämplig (Policyn mot korruption)	11.20.2
	205-2 Kommunikation och utbildning avseende policyer mot korruption	AR 62-64	B) Tillämplig e) Tillämplig	11.20.3
	205-3 Bekräftade incidenter av korruption och vidtagna åtgärder	AR 62-64	A-e) Tillämplig	11.20.2
GRI 207: Skatt 2019	207-1 Bolagets inställning till skatt	AR 91	A) Tillämplig	11.21.4
	207-2 Skattestyrning, kontrollramverk och riskhantering	AR 91, 116	A-c) Tillämplig	11.21.5
	207-3 Intressentdialog och hantering av skatteangelägenheter	AR 38, 85-87	A) Tillämplig	11.21.6
	207-4 Land-för-land-rapportering	AR 120	A-c) Tillämplig	11.21.7
GRI 302: Energi 2016	302-1 Energianvändning inom organisationen	AR 45	A-g) Tillämplig	11.1.2
	302-2 Energianvändning utanför organisationen	AR 45	A-c) Tillämplig	11.1.3
	302-3 Energiintensitet	AR 45	A-c) Tillämplig	11.1.4
GRI 303: Vatten och utsläpp 2018	303-1 Interaktioner med vatten som gemensam resurs	AR 72	A) Tillämplig	11.6.2
	303-3 Vattenuttag	AR 72	A-d) Tillämplig	11.6.4
	303-4 Vattenutsläpp	AR 72	A-e) Tillämplig	11.6.5
	303-5 Vattenförbrukning	AR 72	A) Tillämplig	11.6.6
GRI 304: Biologisk mångfald 2016	304-1 Verksamhetsställen som ägs, hyrs eller förvaltas, i eller i anslutning till, skyddade områden samt områden med rik biologisk mångfald utanför skyddade områden	AR 47-49	A) Tillämplig i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig v. Tillämplig iv. Tillämplig	11.4.2
	304-2 Betydande påverkan av aktiviteter, produkter och tjänster på den biologiska mångfalden	AR 47-49	A) Tillämplig (Policy biologisk mångfald)	11.4.3
	304-3 Skyddade eller återställda habitat	AR 47-49	A-g Tillämplig (Policy biologisk mångfald)	11.4.4
	304-4 IUCN-rödlistade arter och nationellt skyddade arter med habitat i områden som påverkas av verksamheten	AR 49	A) Tillämplig i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig v. Tillämplig iv. Tillämplig	11.4.5
GRI 305: Utsläpp till luft 2016	305-1 Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)	AR 42-46	A-f) Tillämplig	11.1.5
	305-2 Indirekta utsläpp av växthusgaser, energi (Scope 2)	AR 42-46	A) Tillämplig	11.1.6
	305-3 Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)	AR 42-46	A) Tillämplig	11.1.7
	305-4 Utsläppsintensitet växthusgaser	AR 42-46	A) Tillämplig c) Tillämplig, d) Tillämplig	11.1.8
	305-5 Minskning av växthusgasutsläpp	AR 28, 42-46	A-e) Tillämplig	11.2.3
GRI 306: Avfall 2020	306-3 Genererat avfall	AR 44, 73	A-b) Tillämplig	11.5.4
	306-4 Avfall till återanvändning och återvinning	AR 44, 73	A) Tillämplig, b-c) Delvis tillämplig	11.5.5
	306-5 Avfall till förbränning och deponering	AR 44, 73	A-e) Tillämplig	11.5.6
GRI 308: Leverantörsbedömning miljö 2016	308-1 Andel nya leverantörer som utvärderats enligt kriterier för miljö	AR 39-40, 52	A) Tillämplig	/
	308-2 Negativ miljöpåverkan i leverantörskedjan samt vidtagna åtgärder	AR 40, 57	A-c Tillämplig	/
GRI 401: Anställning 2016	401-1 Nyanställning och personalomsättning	AR 51-54, 73-75	A-b) Tillämplig	11.10.2
	401-2 Förmåner som ges till heltidsanställda men inte till deltids- eller visstidsanställda	AR 51-54, 73-75	A-b) Tillämplig	11.10.3
	401-3 Föräldraledighet	AR 51-54, 73-75	A-d) Tillämplig	11.10.4

GRI-standard	Uppllysning	Plats	Kommentarer	Sektor-standard ref. nr.
GRI 403: Arbetsrelaterad hälsa och säkerhet 2018	403-1 Styrningssystem för arbetsrelaterad hälsa och säkerhet	AR 39-40, 55-57	A-b) Tillämplig	11.9.2
	403-2 Identifiering av faror, riskbedömning och incidenter	AR 38-40, 35-37, 51	A-c) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.3
	403-3 Arbetsrelaterad hälsovård	AR 55-57	A) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.4
	403-4 Anställdas delaktighet, samråd och kommunikation kring arbetsmiljö och säkerhet	AR 55-57	A-b) Tillämplig	11.9.5
	403-5 Utbildning av anställda kring arbetsrelaterad hälsa och säkerhet	AR 55-57	A) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.6
	403-6 Främjande av anställdas hälsa	AR 55-57	A-b) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.7
	403-7 Förebyggande och begränsning av arbetsrelaterad hälsa och säkerhet som är direkt kopplad till affärsförhållanden	AR 38-40, 55-57	A) Tillämplig	11.9.8
	403-9 Arbetsrelaterade skador	AR 55-57	A) Tillämplig e) Tillämplig	11.9.10
	403-10 Arbetsrelaterade hälsoproblem	AR 55-57	A-e) Tillämplig	11.9.11
GRI 404: Utbildning och kompetensutveckling 2016	404-1 Genomsnittlig tid för utbildning per anställd och år	AR 54, 56	A) Tillämplig	11.10.6
	404-3 Andel anställda som får regelbunden utvärdering och uppföljning av prestation och karriärutveckling	AR 75	A) Tillämplig	/
GRI 405: Mångfald och likabehandling 2016	405-1 Mångfald hos styrelse, ledning och anställda	AR 51-54, 73-74	A) i Tillämplig, ii Tillämplig, b) i Tillämplig, ii. Tillämplig	11.11.5
GRI 406: Icke-diskriminering 2016	406-1 Antal fall av diskriminering samt vidtagna åtgärder	AR 51-54	A-b) Tillämplig, (uppförandekod för leverantörer)	11.11.7
GRI 408: Barnarbete 2016	408-1 Verksamheter och leverantörer där betydande risk för barnarbete identifierats	AR 51-52	A-b) Tillämplig	/
GRI 410: Säkerhetsrutiner 2016	410-1 Säkerhetspersonal som utbildats i organisationens policyer eller rutiner gällande mänskliga rättigheter	AR 51-52, 62-63	A-b) Tillämplig (Policy Mänskliga rättigheter)	11.18.2
GRI 413: Lokalsamhällen 2016	413-1 Verksamheter som har implementerat lokalt samhällsengagemang, konsekvensbedömningar och utvecklingsprogram	AR 39-40, 58-60	A) Tillämplig (Policy för samhällsansvar – CSR)	11.15.2

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

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

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2023 på sidorna 35–79 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten 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 revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 27 mars 2024
PricewaterhouseCoopers AB

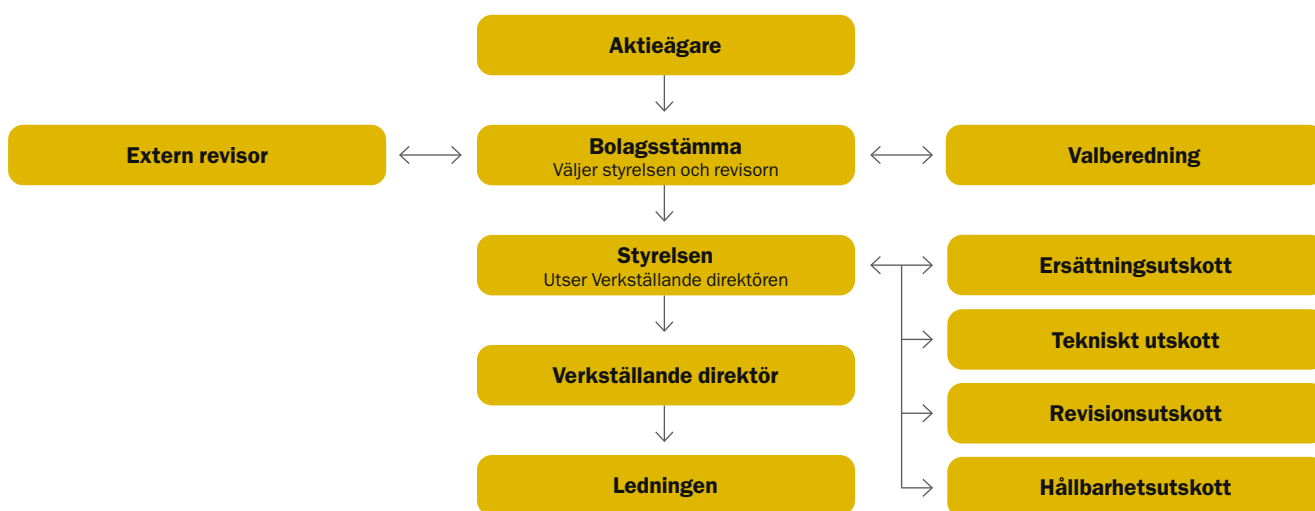
Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor

Bolagsstyrningsrapport 2023

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 2023 lämnas i enlighet med Årsredovisningslagen samt Koden (Koden återfinns på www.bolagsstyrning.se) och redogör för Tethys Oils bolagsstyrning under verksamhetsåret 2023. Tethys Oil har inga avvikelser att rapportera med avseende på Koden. Rapporten har granskats av Bolagets revisorer, se sidan 84.



Aktieägare

Tethys Oils aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Av det totala antalet aktier innehades 53 procent av utländska aktieägare, Lansdowne Partners Austria med ett innehav om 3 633 699 aktier, motsvarande 10,9 procent av kapital och röster, är den enda aktieägaren med ett innehav överstigande 10 procent av kapital och röster per 31 december 2023.

Tethys Oils ägande av egna aktier uppgick per 31 december 2023 till 1 189 901.

För ytterligare information om aktien, aktiekapitalets utveckling och aktieägare, se sidorna 33–34 samt Tethys Oils webbplats.

Årsstämman

Bolagsstämman utgör det högsta beslutande organet. Årsstämman 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 2023 bemyndigade styrelsen till att, vid ett eller flera tillfällen före Årsstämman 2024, besluta om nyemission och/eller konvertibler mot betalning i kontanter, 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.

Årsstämman 2024 kommer att hållas i Stockholm den 15 maj 2024 kl. 15:00 CEST. Årsstämman kommer att genomföras med fysisk närvaro av aktieägare, ombud och behöriga utomstående.

Valberedningen

I enlighet med den av årsstämman 2023 godkända processen för valberedningen, består valberedningen för årsstämman 2024 av ledamöter som föreslagits av tre av Bolagets största

Styrelseledamöter valda på årsstämman 2023

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

aktieägare per 30 september 2023 samt Bolagets styrelseordförande. Valberedningens ledamöter offentliggjordes på Bolagets webbsida 17 november 2023.

Valberedningen inför årsstämman 2024 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, Hovslagargatan 5B, SE-111 48 Stockholm.

Valberedningens rapport inklusive slutgiltigt förslag till årsstämman 2024 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 för styrelsen i sitt förslag till styrelseledamöter. Valberedningen anser att styrelsen har en ändamålsenlig sammansättning med mångfald och en blandning av nationaliteter med olika kunskap. Mångfaldspolicyn för styrelsen finns på Bolagets webbsida.

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

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 2023 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 88–89.

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 och kontroll av Bolagets verksamhet, inklusive riskbedömning av verksamheten, samt 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 fortsatt fokusera på miljö och hållbarhetsfrågor och under året bildades ett Hållbarhetsutskott och nya policyer antogs för koncernens uppträdande i samhället i syfte att säkerställa dess långsiktigt värdeskapandeförmåga. Fokus har också dedikerats till att följa upp och övervaka Bolagets risker. Styrelsen har även under året dedikerat betydande tid till utvecklingen av Bolagets operativa verksamhet.

Väsentliga frågor som styrelsen har diskuterat rör Bolagets strategi, finansiering samt andra nyckelfrågor.

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

Närvaro styrelse- och utskottssammanträden 2023

Styrelseledamot	Styrelse	Medlem revisions- utskott	Medlem ersättnings- utskott	Medlem tekniskt utskott	Medlem hållbarhets- utskott	Styrelse- möten	Möten Revisions- utskott	Möten Ersättnings- utskott	Möten tekniskt utskott	Möten Hållbarhets- utskott
Per Seime	Ordförande	Ja	Ja (Ordförande)	–	Ja	16/16	5/5	2/2	–	1/1
Klas Brand	Ledamot	Ja (Ordförande)	–	–	Ja	16/16	5/5	–	–	1/1
Robert Anderson	Ledamot	–	–	Ja (Ordförande)	Ja	16/16	–	–	5/5	1/1
Alexandra Herger	Ledamot	–	Ja	Ja	Ja (Ordförande)	16/16	–	2/2	5/5	1/1
Magnus Nordin	Ledamot	–	–	–	Ja	16/16	–	–	–	1/1

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 2023

Under 2023 hade styrelsen 16 sammanträden varav 7 ordinarie och 9 extra sammanträden. Styrelsemötena har hållits på plats, per telefon, digitalt eller per capsulam. Ledamöternas närvaro presenteras i ovanstående tabell. Styrelsesekreterare har varit 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.

Ersättningar till styrelsen 2023

Det utbetalda arvudet till styrelsen uppgick för perioden mellan årsstämma 2023 och 2024 till totalt TSEK 2 095 fördelat inom styrelsen enligt vad som framgår av not 11. Ingen ersättning utgår för styrelsearbete i dotterbolag. Magnus Nordin som är anställd i Tethys Oil erhåller inte någon särskild ersättning för styrelsearbete. Årsstämman 2023 beslutade att arvode till styrelsens ordförande ska utgå med TSEK 720 per år och till övriga styrelseledamöter som inte är anställda i Bolaget med TSEK 350 per styrelseledamot och år. Styrelsearvode utgår inte för styrelseuppdrag i dotterbolag.

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. Ingen ytterligare ersättning har erlagts till utskottsledamöter eller ordförande i Hållbarhetsutskottet då utskottet bildades hösten 2023.

Ersättning till styrelse och utskottsledamöter för perioden mellan årsstämma 2023 och 2024

	TSEK
Per Seime	820
Robert Anderson	415
Alexandra Herger	420
Magnus Nordin	–
Klas Brand	440
Total	2 095

Styrelseutskott

Som ett led i att effektivisera och fördjupa styrelsens arbete i vissa frågor har styrelsen inrättat styrelseutskott; revisions-, ersättnings-, tekniskt- och hållbarhetsutskott. 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 2024 bestående av Klas Brand som ordförande och Per Seime som ledamot. 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 2024 bestående av Per Seime som ordförande samt Alexandra Herger som ledamot. 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 årsstämman 2023. För att förenkla variablerna i den rörliga ersättningen samt mätningen av dessa föreligger behov för mindre förändringar till riktlinjerna att föreslå stämman 2024. Ersättningsriktlinjerna som tillämpades under 2023 samt de som föreslås för 2024 presenteras i förvaltningsberättelsen sidorna 92–103.

Tekniskt utskott

Styrelsen har inom sig utsett ett tekniskt utskott fram till och med årsstämman 2024 bestående av Robert Anderson som ordförande och Alexandra Herger som ledamot. 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.

Hållbarhetsutskott

För att hantera det ökade fokuset på hållbarhetsfrågor har Styrelsen utsett ett hållbarhetsutskott fram till och med årsstämman 2024 bestående av samtliga styrelseledamöter och med Alexandra Herger som utskottets ordförande. Arbetet har fokuserat på extern rapportering, bolagsstyrning, riskanalys, och utvärdering av interna kontroller gällande hållbarhetsfrågor samt intressentdialog.

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 omvaldes till Bolagets revisor vid årsstämman 2023. Styrelsen träffar minst en gång per år, utan någon från bolagsledningens närvaro, Bolagets revisorer. Bolagets revisorer granskade Bolagets delårsrapport för perioden januari till september 2023.

Tethys Oils revisor: PricewaterhouseCoopers AB

	Johan Malmqvist	Sophie Damborg
Roll	Huvudansvarig revisor	Medpåskrivande revisor
Bolagets revisor	2021	2020

Ersättning till Tethys Oils revisorer sker enligt godkänd löpande räkning. Under 2023 uppgick ersättningen till PricewaterhouseCoopers AB till MUSD 0,3 (MUSD 0,2). För ytterligare detaljer kring ersättning till revisorerna, se not 9, Ersättning till Bolagets revisor.

Oberoende kvalificerad värdering 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 utvärderaren av oljetillgångar 2023 var ERC Equipose Limited ("ERCE"), som även utförde certifieringen 2022. För vidare information, se Reserver på sidan 94.

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 slutet av 2023 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, lagar och redovisningsregler som gäller i de länder där koncernens bolag är hemmahörande, samt International Financial Reporting Standards ("IFRS") för den konsoliderade redovisningen.

Intern kontroll för finansiell rapportering är utformad att ge en rimlig försäkras 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 och uppdatering av attestinstruktioner och 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 kontrollaktiviteterna av Prospekterings- och Produktionsdelningsavtalet granskar Tethys Oil regelbundet resultaten av revisionen för återvinningsbara kostnader som ministeriet för energi och mineraler i Sultanatet Oman utför.

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 formell internrevisionsfunktion i Bolaget. Frågan utvärderas återkommande och behovet av en formell internrevisionsfunktion kommer utvärderas på nytt inför en eventuell kommersialisering av Block 56.

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

Stockholm den 27 mars 2024

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 2023 på sidorna 80-84 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. Upplýsningar 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.

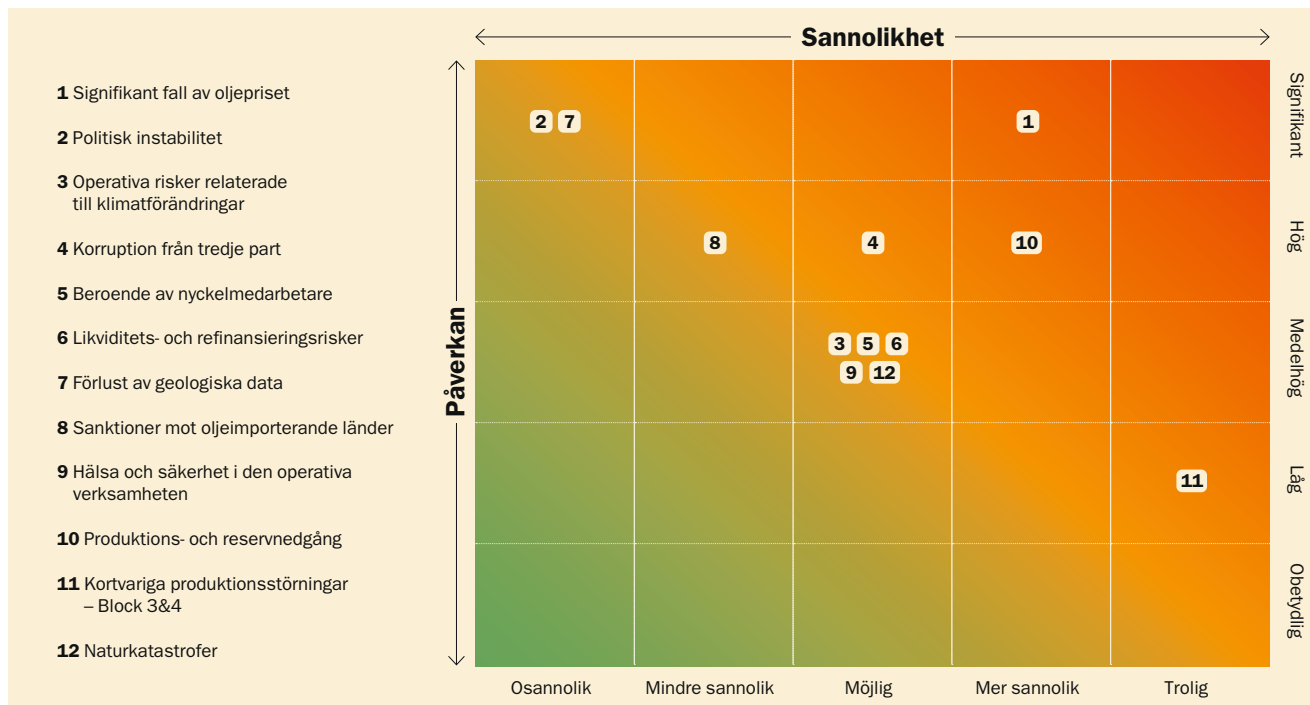
Göteborg den 27 mars 2024

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor

Riskhantering



Tethys Oil bedriver prospektering, utbyggnad och produktion av olja, med verksamhet och dotterbolag i Europa och Mellanöstern. Detta innebär att Koncernen exponeras för en mängd risker och osäkerheter. Dessa risker och osäkerheter härrör från Tethys Oils strategiska inriktning och är en inneboende del av koncernens löpande verksamhet. Varje risk vägs omsorgsfullt mot dess potentiella strategiska avkastning. Som en del av Tethys Oils riskhanteringsarbete genomför Koncernen kontinuerliga riskbedömningar i samband med sitt operativa, administrativa, finansiella och hållbarhetsrelaterade arbete, för att identifiera de mest relevanta riskerna mot koncernens mål. De risker som listas nedan är de som anses vara de tyngst vägande på koncernnivå i riskbedömningen 2023. Tyngden baseras på sannolikheten att en viss risk realiseras och potentiell inverkan om den realiseras.

Operativa risker

Tethys Oils operativa risker påverkar, om de realiseras, direkt koncernens förmåga att producera olja på både kort och lång sikt. Huvuddelen av Tethys Oils oljeproduktion sker på Block 3&4, där Tethys Oil inte är operatör och därmed har mindre direkt inflytande på den dagliga verksamheten. Tethys Oils primära roll enligt EPSA:t är att utföra månatliga granskningar och uppföljningar av partnergruppens strategiska val, i syfte att minimera realisering av riskerna och följderna därav.

Produktions- och reservnedgång

Det primära finansiella värdet från Tethys Oils verksamhet genereras av den närtida produktionen av olja och av de långsiktiga

reserverna som kan utnyttjas för framtida produktion. En produktionsminskning får omedelbara ekonomiska konsekvenser eftersom mindre olja säljs, och om reserversättningsgraden understiger produktionen äventyras verksamhetens livskraft över tid. Olja är en begränsad resurs och nedgångar kan uppstå på naturlig väg och genom aktiva beslut utanför koncernens kontroll, fattade av partnergruppen, regeringar eller OPEC+. För att mildra dessa scenarios strävar Tethys Oil efter fortsatta investeringar i en diversifierad portfölj av produktions-, utvärderings- och prospekteringsstillgångar. Prospekteringsrisker är kopplade till den geologiskt betingade sannolikheten att hitta kolväten. De största riskerna här ligger i osäkerheterna i utvärderings- och utbyggnadsstadiet avseende fyndets kvalitet, kvantitet och produktionskapacitet, liksom i de kostnader och tekniska utmaningar som är förknippade med att föra fyndigheten till kommersiell produktion. De största riskerna i produktionsfasen är förmågan att upprätthålla en långsiktigt lönsam, säker och hållbar produktion. Tethys Oil har en strategisk portfölj av block i alla faser – från prospektering till produktion. Syftet är att möjliggöra ökade reserver, resurser och framtida produktion.

Kortvariga produktionsstörningar – Block 3&4

Produktionsstörningsrisker på Block 3&4 kan uppstå som en effekt av strategiska beslut hos partnergruppen, andra externa faktorer eller naturliga händelser. Blocken producerar olja från flera olika fält men med gemensam infrastruktur för oljeexport. Beroende på var störningen inträffar kan effekten bli mer eller mindre allvarlig.

Förlust av geologiska data

Tethys Oils verksamhet är i hög grad beroende av de geologiska data som Koncernen förvärvar, främst genom insamling av seismiska data. Dessa data behövs för prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion samt för att kunna ingå avtal om utfarmning. Därför är säker förvaring av geologiska data av största vikt och högt prioriterat. Tethys Oil har ett etablerat system som säkrar data i både digitalt och fysiskt format, skyddade mot externa angrepp och datasäkerhetsincidenter.

Hälsa och säkerhet i den operativa verksamheten

Hälsö- och säkerhetsrisker är risker som härrör från koncernens verksamhet och som är relaterad till människors hälsa och säkerhet. De kan leda till negativ påverkan på grund av sjukdomar och olyckor. Den viktigaste metoden för att minimera realisering av sådana risker är en kultur av riskmedvetenhet. För att främja en sådan kultur har Tethys Oil implementerat ett omfattande policyramverk för hälso- och säkerhetsfrågor som ska följas av alla medarbetare, partners, entreprenörer och andra externa besökare. För bolagets egna verksamhet implementerar Koncernen ett operativt ledningssystem som är baserat på branschpraxis och som täcker alla aspekter av koncernens fältverksamhet. Här ingår också en beredskapsplan och en krishanteringsplan. I policyramverket finns riskbedömningar för varje aktivitet, återkommande krisövningar och simuleringar, tredjepartsrevisioner och visuellblåsarsystem samt löpande granskning av policyer och praxis för att säkerställa att processerna kontinuerligt förbättras.

Beroende av nyckelmedarbetare

Tethys Oil är verksamt inom en avancerad och komplex industri som också står inför olika utmaningar i samhällets omställning till alternativa energikällor. Därför är Koncernen i hög grad beroende av nyckelpersoner för sin utveckling. Koncernen strävar efter att hitta en optimal balans mellan sitt beroende av nyckelpersoner och sina metoder för att behålla dessa nyckelmedarbetare. Detta sker exempelvis genom att erbjuda en god arbetsmiljö samt attraktiva löner och förmåner, samtidigt som Bolaget fokuserar på fortsatt uppbyggnad av strukturellt kapital.

Finansiella risker

Ytterligare information om Tethys Oils finansiella risker finns i not 1 på sida 117.

Signifikant fall av oljepriset

Tethys Oil är i hög grad beroende av oljeprisinivåerna för sina intäkter, för sin förmåga att generera kassaflöde i verksamheten, för tillväxt och avkastning samt för att upprätthålla värdet på sina tillgångar. Oljepriset varierar kraftigt över tid. Det har en mängd underliggande orsaker som Tethys Oil har litet inflytande över. Exempel är de ekonomiska förhållandena på viktiga marknader i den globala ekonomin och koncernens förmåga att få tillgång till sådana marknader. Skulle oljepris falla kraftigt finns risken att oljeproduktion inte längre skulle vara lönsam.

Tethys Oil bevakar marknadsutvecklingen uppmärksam och har en anpassbar utgiftsstrategi och en finansiell robusthet som tillåter flexibilitet och minskade utgifter. Tethys Oil har en flexibel hållning när det gäller säkring av oljepriser. Fördelarna med säkringskontrakt bedöms för varje specifikt fall. Tethys Oil analyserar kontinuerligt situationen och bedömer fördelarna med att terminssäkra månatliga försäljningskontrakt i syfte att generera kassaflöde.

Årets resultat (MUSD)	-16,5	-16,5
Förändring i oljepriset (USD/fat)	+5	-5
Summa påverkan på årets resultat (MUSD)	+8,4	-8,4

Likviditets- och refinansieringsrisker

Risken att Koncernen inte kan uppfylla sina finansiella förpliktelser eller säkra kort- och långsiktig finansiering av sin nuvarande och framtida verksamhet. 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 samt 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 dels genom att övervaka Koncernens kassaflöden, dels genom att säkerställa tillgång till externa lånemöjligheter när nödvändigt. Ledningen förlitar sig på prognoser för att bedöma Tethys Oils kassaposition baserat på förväntade framtida kassaflöden. Alla finansiella skulder i Koncernen vid utgången av 2023 och 2022 förfaller till betalning inom 12 månader.

Externa risker

De största externa riskerna som Tethys Oil står inför är av en art där Koncernen har litet inflytande över om de realiserar. Koncernen, tillsammans med sina partners, övervakar noggrant utvecklingen inom miljö, marknad, politik och lagstiftning för att få tidiga varningar och kunna vidta anpassade strategiska åtgärder efter omständigheterna.

Korruption från tredje part

Tethys Oil är i hög grad beroende av tredjepartsleverantörer och externa operatörer för sin verksamhet. Detta medför risk för att Tethys Oil får bära ansvar för korrupta handlingar från tredjepartsaktörer. Sådan korruption kan ta sig olika former, till exempel mutor. Detta kan få en väsentlig inverkan på koncernens verksamhet, rykte eller finansiella stabilitet. Tethys Oil har nolltolerans mot korruption och har infört ett strikt policyramverk, inklusive ett anonymt visuellblåsarsystem. Vidare tillämpas rättslig tillsyn och en känn din kund-procedur i samband med

större transaktioner och avtal med tredje part. Eftersom Tethys Oil har gott anseende och djup kunskap om sina centrala geografiska verksamhetsområden arbetar Koncernen i första hand med välkända entreprenörer och operatörer med vilka långvariga relationer byggs.

Sanktioner mot oljeimporterande länder

Den olja som säljs av Tethys Oil har i första hand sina slutkunder i ett land, Kina. Därför är koncernens intäkter i hög grad beroende av att oljan kan nå den marknaden. Skulle några oljeimportsanktioner införas mot Kina av internationella eller nationella myndigheter vilka försämrar Tethys Oils förmåga att sälja sin olja till landet, måste Koncernen vara redo att tillsammans med sina partners rikta in sig mot en annan marknad.

Politisk instabilitet

Tethys Oils primära intäktskälla är koncernens oljeförsäljning som genereras via koncernens intressen i EPSA-avtal i Sultanatet Oman. Dessa avtal har förhandlade förfallodatum med optioner för förlängning som är beviljade av staten. Verksamheten kräver ofta lokala tillstånd. Därför är den politiska stabiliteten i landet av största vikt och koncernledningen studerar den i detalj i samband med nya och pågående projekt. Tethys Oils huvudsakliga metod för att hantera denna risk är att diversifiera sina tillgångar och att ha en kontinuerlig och nära dialog med värdlandets myndigheter och intressegrupper, både nationellt och lokalt. En av de viktigaste strategiska anledningarna till att Tethys Oil har etablerat sig i Oman är att landet har en lång historia av politisk stabilitet, även under perioder med oroligheter i grannländerna.

Operativa risker relaterade till klimatförändringar

Koncernens intressenter har en ökad medvetenhet om, och en oro för, klimatförändringar. Detta gör att Tethys Oil står inför ökade risker för sin verksamhet, risker som är kopplade till klimatförändringar. Riskerna inkluderar är hårdare reglering, minskad efterfrågan på olja och gas samt att stora investerare lämnar sektorn. Genom att rapportera sin miljöpåverkan på ett transparent sätt enligt GHG-protokollet och hållbarhetsramverket TCFD, och engagera sig i branschinitiativ för att minska sina utsläpp, kan Koncernen reducera riskerna. För närvarande är Tethys Oils primära projekt för att minska utsläppen av växthusgaser att utnyttja restgas för att generera energi till Block 3&4. Koncernen har också infört en KPI för koldioxidintensitet och tar med antaganden om koldioxidprissättning i sin interna värdering för alla befintliga och potentiella framtida projekt.

Naturkatastrofer

Naturkatastrofer inkluderar extremväder som kraftigt regn, översvämningar, blixtnedslag, dammstormar och höga temperaturer som stör verksamheten, skadar människor, orsakar skador på infrastruktur och utrustning och ger ekonomiska skador. Skador från svåra väderförhållanden är ofta tidsödande att reparera. Därför fokuserar Tethys Oil fokus på system för tidig varning, prognoser och skadeförebyggande åtgärder. Koncernen, och dess entreprenörer och partners, har en genomtestad beredskaps- och krishanteringsplan och håller nära kontakt med statliga organ och myndigheter för att synkronisera insatser vid behov.

Styrelse



Per Seime

Styrelseordförande, ordförande i ersättningsutskottet samt medlem i revisionsutskottet och hållbarhetsutskottet

2017

1946

Norge

Master of Law, University of Oslo. Master of Comparative Law, University of Chicago Law School, Executive Board Program vid Norges Handelshøyskole

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.

–

7 000

–

0,820

Ja

Ja



Rob Anderson

Styrelseledamot och ordförande i tekniska utskottet samt medlem i hållbarhetsutskottet

2017

1953

Storbritannien

MA Engineering, Christ's College, Cambridge University. Chartered Engineer & Fellow of the Institution of Mechanical Engineers

VP Projects & Engineering på TNK-BP, Head of Projects inom BP. Ingenjör med djup erfarenhet inom oljeinstallationer och utbyggnad av stora olje- och gasfyndigheter

–

–

–

0,415

Ja

Ja



Klas Brand

Styrelseledamot och ordförande i revisionsutskottet samt medlem i hållbarhetsutskottet

2020

1956

Sverige

Civilekonom vid Göteborgs Universitet

Tidigare auktoriserad revisor och partner vid PwC:s revisionspraktik i Göteborg, Sverige. Konsult för noterade och privata bolag inom intern kontroll och finansiell rapportering.

Styrelseledamot i Göta Par Bricole och styrelseledamot i 1BC3 Brand AB

10 000

–

0,440

Ja

Ja

Funktion

Invald

Födelseår

Nationalitet

Utbildning/bakgrund

Erfarenhet

Andra styrelseuppdrag

Aktier i Tethys Oil (per 31 december 2023)¹

Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2023)

Ersättning för styrelse och utskottsarbete (MSEK)²

Oberoende i relation till Bolaget

Oberoende i relation till Bolagets större aktieägare

¹ Privat eller via bolag

² Ersättning beslutad på årsstämma 2023



Alexandra Herger

Styrelseledamot och ordförande i hållbarhetsutskottet samt medlem i tekniska utskottet och ersättningsutskottet

2017

1957

USA

BA Geology, Ohio Wesleyan University och Master studies Geology, University of Houston

VP Global Exploration på Marathon Oil, ledande befattningar på Shell och Enterprise Oil

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.

–

–

0,420

Ja

Ja



Magnus Nordin

Styrelseledamot och verkställande direktör samt medlem i hållbarhetsutskottet

2001

1956

Sverige

Filosofie kandidat, Lunds universitet samt Master of Arts, University of California i Los Angeles, Kalifornien

Ledande befattningar i bolag inom oljesektorn.

Styrelseledamot: Minotaurus AB, inklusive dotterbolag, och Minotaurus Energi AS

1 555 427

2021/24: 60 000
2022/25: 60 000
2023/26: 70 000

–

Nej

Ja

Funktion

Invald

Födelseår

Nationalitet

Utbildning/bakgrund

Erfarenhet

Andra styrelseuppdrag

Aktier i Tethys Oil
(per 31 december 2023)¹

Teckningsoptioner i Tethys Oil
(per 31 december 2023)

Ersättning för styrelse och
utskottsarbete (MSEK)²

Oberoende i relation till Bolaget

Oberoende i relation till Bolagets
större aktieägare

¹ Privat eller via bolag

² Ersättning beslutad på årsstämma 2023

Ledning



Magnus Nordin

Funktion	Styrelseledamot och verkställande direktör
Anställd sedan	2004
Födelseår	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 2023) ¹	1 555 427
Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2023)	2021/24: 60 000 2022/25: 60 000 2023/26: 70 000



Petter Hjerstedt

Chief Financial Officer	
2016	
Finansiering och redovisning vid Linköpings Universitet	
1979	
Sverige	
Aktieanalytiker på SEB, Pareto Securities och Carnegie Investment Bank. Ekonomi och Investor Relations på PA Resources	
12 325	
2021/24: 50 000 2022/25: 50 000 2023/26: 60 000	



Camilla Hansén

Funktion	Chefsjurist och Chef Affärsstöd
Anställd sedan	2022
Födelseår	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 2023) ¹	–
Teckningsoptioner i Tethys Oil (per 31 december 2023) ¹	2023/26: 60 000



Fredrik Robelius

Chief Technical Officer	
2011	
Doktorsexamen inom teknisk fysik från Uppsala universitet samt examen inom petroleumteknik från Heriot-Watt University, Storbritannien	
1973	
Sverige	
Ingenjörstjänster inom energi på Fortum, petroleumingenjörstjänster inom Tanganyika Oil och Sinopec	
15 742	
2021/24: 50 000 2022/25: 50 000 2023/26: 60 000	

¹ Privat, via bolag eller pensionsförsäkring

Rapportering av betalningar till myndigheter

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

om 860 000 kronor samt produktionsdelning och inkomstskatt för räkenskapsåret 2023 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)
Oman					
Block 3&4	1 545	90 435	36 672	–	127 107
Block 56	30	1 409	936	250	2 595
Block 58	–	–	–	350	350
Summa Oman	1 575	91 844	37 608	600	130 052
Gibraltar	–	–	763	–	763
Summa Gibraltar	–	–	763	–	763
Summa Tethys Oil	1 575	91 844	38 371	600	130 815

Per myndighet

	Produktionsdelning		Inkomstskatt	Licenskostnader	Summa
	fat ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)
Sultanatet Oman – Ministeriet för energi och mineraler	1 575	91 844	–	200	92 044
Sultanatet Oman – Finansministeriet	–	–	37 608	400	38 008
Summa Oman	1 575	91 844	37 608	600	130 052
Gibraltar – Skattemyndigheten	–	–	763	–	763
Summa Gibraltar	–	–	763	–	763
Summa Tethys Oil	1 575	91 844	38 371	600	130 815

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 och Block 56 de 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 2023 MUSD 37,6 (MUSD 59,5) där MUSD 36,7 (MUSD 59,5) är hänförligt till Block 3&4 och MUSD 0,9 (MUSD -) Block 56. För mer information se not 14.

För lokala intäkter i Tethys Oils dotterbolag i Gibraltar gäller Gibraltars skatteregler. Betalningar under 2023 avser inkomstskatt och förskottsbelagd inkomstskatt.

Licenskostnader

Avser kostnader för bibehållande av prospekteringslicens för Block 56 och Block 58 beläget i Oman där betalning skett till Omans ministerium för energi och mineraler 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 månaders perioden som slutade den 31 december 2023. 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.

Koncernen 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	Initial prospekteringsfas	december 2023 ¹	Tethys Oil
Block 56, Oman	65	Andra prospekteringsfas	december 2024 ²	Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj
Block 58, Oman	100	Initial prospekteringsfas	juli 2024	Tethys Oil

¹ Den initiala prospekteringsfasen för EPSA:t för Block 49 löpte ut den 31 december 2023, Tethys Oil för samtal med Ministeriet för Energi och Mineraler angående möjligheterna till en förlängning.

² Förlängningen på 12 månader av den andra prospekteringsfasen på Block 56 godkändes den 17 augusti 2023.

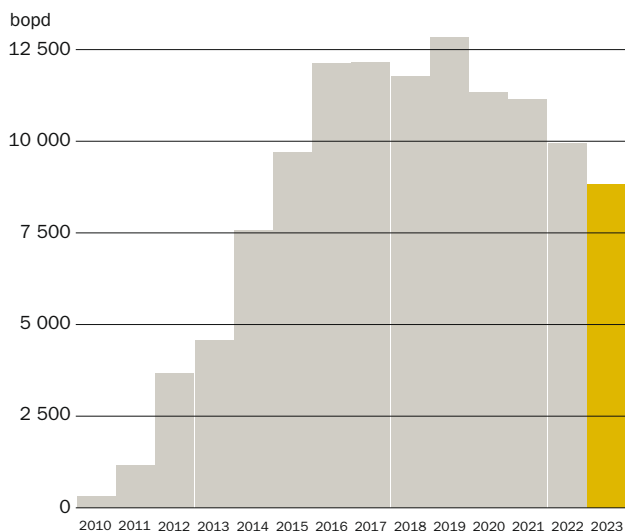
Verksamhetsöversikt

Produktion

Koncernens rapporterade produktion kommer från Block 3&4 i Oman, där den genomsnittliga dagsproduktionen under 2023 uppgick till 8 818 fat per dag jämfört med 9 940 fat per dag under 2022. Den rapporterade produktionen minskade med 11 procent under 2023 jämfört med året innan och uppgick till 3,2 miljoner fat (3,6 miljoner fat). De främsta orsakerna till den lägre produktionen var, framför allt, svagare produktivitet från vissa nyckelbrunnar, lägre produktion än förväntat från vissa nya produktionsbörningar samt begränsningar i prestandan hos processanläggningar, särskilt anläggningar relaterade till vattenhantering, och flödesledningar.

För att motverka negativa faktorer fokuserade partnergruppen under 2023 på driftsäkringsinitiativ och projekt för tillgångsintegritet, inklusive renoveringsbörningar och installation av nya pumpar. Initiativen hade som mål att minska antalet oplanerade produktionsstopp och avbrott, vilket resulterade i förbättrad produktionsstabilitet. Samtidigt ökade antalet börningar på Block 3&4 under 2023 till 40 från 36 under 2022, varav 29 var utbyggnadsbörningar. Som ett resultat av årets aktiviteter stabiliserades produktionen under slutet av 2023. Fokuset på produktionsintegritet och stabilitet kommer att fortsätta som en del av arbetsprogrammet för 2024, inklusive 40 börningar varav 18 kommer att vara utbyggnadsbörningar.

Genomsnittlig daglig produktion netto till Tethys Oil, årsvis



Prospektering och utvärdering per block

Block 3&4

Fyra prospekteringsborrningar genomfördes på Block 3&4 under 2023, Elaf-1, Jari-1, Rahbah-1 och Raghad-1, en ökning från två borrningar under 2022.

Tre av prospekteringsborrningarna genomfördes under första kvartalet 2023, Elaf-1, Rahbah-1 och Jari-1. Elaf-1, som ligger cirka åtta kilometer nordväst om Ulfa-1, hade Khufai- och Buah som målformationer medan Rahbah-1 ligger cirka sju kilometer sydost om Ulfa-fältet, och hade målformationerna Khufai, Buah och Barik. I södra delen av Block 4 ligger Jari-1 med en målformation från kryogeniumperioden i närheten av där Luja-1 borrades 2019 och bekräftade oljeförekomst. Borrningen av Jari-1 och Rahbah-1 slutfördes under andra kvartalet och båda genererade flöden av lätta kolväten till ytan. Efterföljande analys av Elaf-1 resulterade också i flöde av kolväten under testning. Vad gäller Elaf-1 och Rahbah-1 bestod deras flöden av gas och kondensat och är därmed inte gångbara för kommersiell utbyggnad. De är planerade däremot att inkluderas i en senare fas av Gas-to-Power-projektet. Efter ett omfattande testprogram bedömdes Jari-1 ett tekniskt fynd, men på fristående bas ansågs de uppskattade utvinningsbara volymerna och flödena vara otillräckliga för utbyggnad. Under det fjärde kvartalet 2023 genomfördes årets fjärde och sista prospekteringsborrning, Raghad-1, vilken var torr då borrloggarna inte indikerade någon förekomst av kolväten. Fortsatt arbete med att integrera resultaten i den övergripande geologiska modellen för Block 3&4 pågår. Prospekteringskostnader om MUSD 6.3 redovisades i det fjärde kvartalet då prospekteringsborrningarna vid färdigställande och tester bedömdes vara icke-kommersiella.

Utöver prospekteringsborrningarna genomfördes även sju utvärderingsborrningar under året.

2019 åtog sig partnergruppen på Block 3&4 att genomföra ett flerårigt insamlingsprogram av högkvalitativ 3D-seismik som täcker majoriteten av de potentiellt intressanta områdena i blocken. Under 2023 var insamlingen av seismiska data inriktad på södra delen av Block 4 där ett område på 6 200 km² undersöktes. Programmet förväntas vara avslutat i mitten av 2024.

Prospekterings- och utvärderingsaktiviteterna under 2024 inkluderar slutförandet av den pågående seismiska insamlingen samt tre prospekteringsborrningar och 19 planerade utvärderingsborrningar.

Block 49

Fokus för arbetsprogrammet på Block 49 under 2023 var återinträdet i nya tester på Thameen-1 som borrades 2021. Under första kvartalet 2023 låg fokus på att planera en upphandling för ett integrerat servicekontrakt gällande tillhandahållandet av återinträdes-, spräcknings- och testverksamhet. Upphandlingen fortsatte under årets följande kvartal utan att några presenterade alternativ framstod som tillräckligt kommersiellt attraktiva. En mer detaljerad tidslinje för blocket kommer att presenteras när utvärderingen av anbudet är klar.

Loggarna från Thameen-1 visade på en mer än 30 meter hög kolvätecolumn i sandstenslagret Hasirah. Vid flödestester kunde dock inga flöden av kolväten till ytan uppmätas. Vid efterföljande analyser av bland annat prover av reservoarbergarten från borrkärnor 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. Om aktiviteterna framgångsrikt flödar kolväten till ytan skulle det innebära att Thameen-1 är ett fynd och därmed kommer att styra bolagets väg framåt i form av en andra prospekteringsfas.

Den initiala prospekteringsfasen för Block 49:s EPSA löpte ut den 31 december 2023 och Tethys Oil befinner sig i samtal med Ministeriet för Energi och Mineraler ("MEM") gällande möjligheterna till en förlängning. Diskussionerna rör främst om huruvida det fortsatta arbetet ska ligga inom ramen för den första eller andra prospekteringsfasen.

Block 56

Fokus på Block 56 för 2023 i första hand på utvärderingen av Al Jumud-fyndet och det längre produktionstestet ("EWT", extended well test) som genomfördes där under det andra och tredje kvartalet samt prospekteringsborrningen i den centrala delen av Eastern Flank-området längs gränsen till Block 6.

EWT startade i april och fortlöpte till slutet av september 2023 och hade till syfte att fastställa produktionsförmågan och resursbasen för Al Jumud-fyndet. Mätssystemet som är nödvändig för att kunna exportera olja genom produktionsanläggningen Simsim på PDO:s Block 6 godkändes och togs i drift under första kvartalet 2023, vilket möjliggjorde exporten av olja i slutet av mars. Återöppnandet av Al Jumud-2 i april markerade starten av EWT, vilket i maj följdes av Al Jumud-3 och Al Jumud-4. Alla brunn-

nar producerade olja med hjälp av en PCP-pump och testades vid olika pumphastigheter för att fastställa tryckgradienter och optimera flöden. Detta resulterade i produktionshastigheter som varierade mellan 150 och 700 fat olja per dag. Al Jum-d-2 och Al Jum-d-3 producerade kontinuerligt under tredje och fjärde kvartalet 2023 medan Al Jum-d-4 stängdes ner för renoverings-borring och komplettering under andra kvartalet.

EWT avslutades framgångsrikt i slutet av september 2023, i linje med avtalet med MEM, och försåg partnergruppen på Block 56 med viktiga produktionsdata, ökade förståelsen för Al Khlata-formationen och minskade risken i prospekteringskonceptet i Eastern Flank-området på Block 56. Datan integreras nu i den pågående fältutbyggnadsplaneringen.

Totalt såldes 60 369 fat olja från Al Jum-d EWT, inklusive statens andel. De totala intäkterna från försäljningen uppgick till MUSD 4,7 (brutto från fältet, fördelade mellan stat och partners). Under EWT har Tethys Oil hanterat oljeförsäljningen för sina partners räkning och staten, där intäkterna delades upp i enlighet med en preliminär formel om 75/25 till staten. Tethys Oil har erhållit 65 procent av partnerskapsandelen från produktionen och försäljningsintäkterna.

Under 2023 färdigställdes bearbetningen av den 3D-seismik som insamlades under 2022 och tolkningsarbetet påbörjades. I december genomfördes prospekteringsborringen Menna-1 på ett av prospekten som identifierats genom den nya seismiken. Menna-1 kommer tillsammans med Sarha-3 att testas under inledningen av 2024. En färdig sammanställning av prospekt och leads för Eastern Flank-området förväntas slutföras under första kvartalet 2024. Med sammanställningen och den data som insamlades under EWT har Tethys Oil som mål att färdigställa en fältutbyggnadsplan och föra blocket till kommersiell produktion under 2024.

I augusti 2023 ansökte Tethys Oil om förlängning av den nuvarande, den andra, prospekteringsfasen. MEM beviljade en förlängning om ett år för att möjliggöra fortsatt borring och utvärdering av blocket. Den andra prospekteringsfasen löper ut den 28 december 2024.

Block 58

Under inledningen av 2023 slutförde Tethys Oil prospektinventeringen i Fahd-området i nordöstra hörnet av Block 58. Området har en total oriskad resurspotential på 184 miljoner fat prospektiva resurser, fördelade på tre identifierade prospekt, varav det mest lovande är Fahd South. I maj 2023 valdes South Fahd-prospektet som plats för den första prospekteringsborring på Block 58 och på ett efterföljande möte med MEM godkännades prospektet och borrhjulet. South Fahd-prospektet namngavs till Kunooz ("Gåva") och per 2023:s utgång pågår utvärdering av upphandling för borrhjulet. Borrningen av Kunooz-1 förväntas påbörjas under den första halvan av 2024.

I South Lahan-området, i den centrala östra delen av Block 58, fokuserades arbetet på att slutföra bearbetningen och tolkningen av de 450 km² 3D-seismik som samlades in 2022. Under fjärde kvartalet slutfördes bearbetningen och tolkningen av nämnda data med flera identifierade borrhjulet prospekt som resultat. Prospektinventeringen kommer expertgranskas av oberoende part i inledningen av 2024.

För att balansera portföljåtaganden och risker, samt skapa ett tekniskt starkt partnerskap för att förverkliga blockets potential, inledde Tethys Oil en process om att undersöka möjligheten till utfarmning av en andel i Block 58. Under slutet av 2023 och inledningen av 2024 pågick konstruktiva diskussioner med en utvald grupp av företag som kan leda till utfarmning.

Reserver och betingade resurser

Oman, Block 3&4

Tethys Oils oljereserver i Block 3&4 i Oman per 31 december 2023 uppgick till 21 698 tusen fat ("mbo") i bevisade och sannolika reserver (2P). Reserversättningsgraden 2P för 2023 uppgår till 32 procent. Därtill uppgår Tethys Oils betingade oljeresurser i Oman till 15 529 mbo i 2C betingade resurser. Reserverna för årssluten 2023 och 2022 utvärderades av den oberoende kvalificerade oljetillgångsutvärderaren ERC Equipoise Limited ("ERCE").

Tillägg och uppdateringar inkluderar överföring av betingade resurser till reserver från Shahd-fälten. Reservuppdateringarna inkluderar även nettot av positiva revideringar på fälten Farha South och Saiwan East och negativa revideringar på Ulfafälten.

Baserat på ERCE:s modell och nuvarande oljeprisuppskattningar uppgår Tethys Oils andel av reserverna efter statens andel (net entitlement) till 6 419 mbo av 1P, 10 392 mbo av 2P och 14 881 mbo av 3P.

Utöver reserverna publicerar Tethys Oil även betingade resurser. Huvuddelen av de uppskattade betingade resurserna avser Ulfah-Samha- och Erfanfälten. Att utveckla de betingade resurserna, och därmed konvertera dem till reserver, är betingat av 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 Tethys Oils reserver, Block 3&4

mbo	1P	2P	3P
Summa 31 december 2022	14 040	23 901	36 211
Produktion 2023	-3 219	-3 219	-3 219
Tillägg och uppdateringar	1 523	1 016	3 357
Summa 31 december 2023	12 344	21 698	36 349
Reserversättningsgrad, %	47%	32%	104%

Betingade resurser Tethys Oil, Block 3&4

mbo	1C	2C	3C
Summa 31 december 2023	5 356	15 529	32 994

Produktionsguidning för helåret 2024

Tethys Oil förväntar sig att den genomsnittliga helårsproduktionen för 2024 kommer att uppgå till 8 200 ± 400 fat olja per dag. Produktionen för februari förväntas vara lägre än produktionsnivån för januari på grund av ett nio dagar långt planerat underhåll av produktionsanläggningen Saiwan East.

Operativa kostnader

Tethys Oil förväntar sig att de genomsnittliga operativa kostnaderna per fat olja för helåret 2024 kommer att uppgå till cirka USD 17,5. På grund av ökade kostnader kopplade till upptrappningen av Gas-to-Power-projektet förväntas operativa kostnader ligga över helårsgenomsnittet om USD 17,5 under första halvåret 2024 för att sedan sjunka till under helårsgenomsnittet under andra halvan av året.

Administrationskostnader

Tethys Oil förväntar sig att administrationskostnader för helåret 2024 kommer att uppgå till mellan MUSD 6–8.

Strategisk översyn

Tethys Oils styrelse har beslutat att inleda en strategisk översyn av koncernens portfölj av olje- och gasintressen. Översynen kommer att undersöka möjligheten att ombalansera portföljens mix av tillgångar i olika skeden av livscykeln samt öka synligheten för tillgångarnas verkliga marknadsvärde.

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 2023 återvanns inte alla återvinningsbara kostnader vilka förs in i blockens Cost Pool. Produktionsandelen för 2023 uppgick till 52 procent (46 procent) av produktionen. Per den 31 december 2023 var Tethys Oils nettoandel av Cost Pool MUSD 22.2 (–).

Intäkter och försäljning

Mitsui Energy Trading Singapore, ett dotterbolag till Mitsui & Co Ltd, marknadsför och säljer Tethys Oils produktionsandel, majoriteten av vilken kommer från Block 3&4. Oljan säljs månatligen i enlighet med en officiell process. Oljans försäljningspris baseras på det officiella försäljningspriset (OSP) som fastställts av sultanatet Omans Ministeriet för Energi och Mineraler, förutom handelspremier och kvalitetsjusteringar. OSP beräknas som det månatliga genomsnittet av tvåmånaderstermispiset (två månader till leverans) för Oman Export blend på Dubai Mercantile Exchange (DME).

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 avvika från periodens faktiskt producerade volymer. När försäljningsvolymen överstiger antalet producerade fat resulterar det i en överuttagsposition och omvänt uppstår en underuttagsposition. Under året minskade Koncernen sin underuttagsposition på 66 961 fat vid slutet av 2022 till en underuttagsposition på 5 620 fat den 31 december 2023. Värderingen av både över- och underuttag baseras på marknadspriset på balansdagen.

Under 2023 utförde Tethys Oil ett längre produktionstest (EWT) på Block 56. Eftersom produktionsvillkoren då inte är kommersiella tillämpas inte de vanliga villkoren för produktionsdelning, vilket resulterat i en lägre produktionsandel för partnerskapet. Tethys Oils nettoandel från EWT uppgick till 9 879 fat med en kvarstående underuttagsposition om 68 fat. Dessa fat kan säljas om produktionen återupptas.

Intäkter och övriga inkomster

	2023	2022	2021	2020	2019
Såld olja, fat	1 735 025	1 585 534	1 808 857	2 317 875	2 259 849
Förändring underuttag (+) och överuttag (–), fat	-61 340	78 829	-8 717	-160 490	123 238
Produktion, netto, efter statens andel, fat ¹	1 673 685	1 664 363	1 800 140	2 157 385	2 383 086
Erhållet oljepris per fat, USD	82,4	94,2	62,8	47,7	64,2
Intäkter, MUSD	143,0	149,4	113,5	110,7	145,0
Förändring underuttag (+) och överuttag (–), MUSD	-5,6	7,1	-0,8	-9,6	5,8
EWT	0,8	–	–	–	–
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	138,2	156,5	112,7	101,1	150,8

¹ Inkluderar inte såld olja eller under-/överuttagsjustering från EWT

Under 2023 sålde Tethys Oil 1 735 025 fat olja från Block 3&4 vilket motsvarar en ökning med 9 procent jämfört med 2022 då 1 585 534 fat olja såldes. Ökningen av antalet sålda fat minskade underuttagspositionen från slutet av 2022.

Intäkterna från oljeförsäljningen 2023 uppgick till MUS\$ 143,0 (149,4), motsvarande en minskning med 4 procent jämfört med 2022. Intäktsminskningen orsakades av en 13-procentig nedgång i erhållet oljepris men hölls emot något av de ökade försäljningsvolymerna. Det erhållna oljepriset uppgick till USD 82,4 per fat (94,2).

Minskningen i underuttagspositionen, till 5 620 fat vid utgången av 2023 från 66 961 vid utgången av 2022, tillsammans med det lägre oljepriset resulterade i en värdeförändring av underuttaget med MUS\$ -5,6 (7,1).

Från det längre produktionstestet såldes 9 812 fat till ett uppnått oljepris på 78,3 per fat och genererade intäkter om MUS\$ 0,8.

Intäkterna och över-/underuttagsjusteringen tillsammans med det längre produktionstestet utgör totala intäkter och övriga inkomster på MUS\$ 138,2, motsvarande 12 procents minskning i 2023 jämfört med MUS\$ 156,5 i 2022.

Operativa kostnader

	2023	2022	2021	2020	2019
Produktionskostnader, MUS\$	37,4	33,5	31,0	29,6	37,1
Renovering av brunnar, MUS\$	6,3	5,0	2,9	3,1	4,1
Operatörens administrationskostnader	11,5	11,6	9,9	10,7	10,4
Summa operativa kostnader producerande tillgångar, MUS\$	55,1	50,1	43,8	43,4	51,6
Operativa kostnader Block 56 EWT, MUS\$	1,3	–	–	–	–
Summa operativa kostnader, MUS\$	56,4	50,1	43,8	43,4	51,6
Operativa kostnader per fat, USD	17,1	13,8	10,8	10,5	11,0

Produktionskostnader är hänförliga till oljeproduktionen på Block 3&4 och består av kostnader för transporttariffer, energi, förbrukningsvaror, fältpersonal och underhåll. Renoveringsbörningar och underhåll i borrhålen är hänförliga till arbeten nere i borrhålen och 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 2023 uppgick till MUS\$ 55,1 (50,1), en ökning med 10 procent jämfört med 2022. Ökningen beror främst på högre bränsleförbrukning och bränslepriser tillsammans med ökade renoveringskostnader på grund av begränsad tillgänglighet till lättare renoveringsriggar.

Operativa kostnader för det längre produktionstestet inkluderar primärt kostnader för hyrda produktionsanläggningar, personal, transport och bearbetningsavgifter samt tariffer, vilka uppgick till MUS\$ 1,3 under 2023 (–).

Avskrivningar

	2023	2022	2021	2020	2019
Avskrivningar, MUS\$	42,0	40,5	41,2	44,5	47,6
Avskrivningar per fat, USD	13,1	11,2	10,1	10,7	10,2

Avskrivningarna består av två komponenter: Dels en linjär avskrivning, dels en avskrivning som är kopplad till antalet producerade fat under perioden. Avskrivningarna under 2023 uppgick till MUS\$ 42,0 (MUS\$ 40,5). De ökande avskrivningarna beror på att avskrivningsfaktorn ökat på grund av minskade reserver. Avskrivningarna avser Block 3&4 och en avskrivning hänförlig till nyttjanderättstillgångar om MUS\$ 0,3.

Nedskrivningar

En nedskrivningsprövning har gjorts av det redovisade värdet på Tethys Oils andel i Block 3&4 per 31 december 2023. Nedskrivningsprövningen resulterade i ett nettonuvärde om MUS\$ 190,0 jämfört med ett redovisat värde om MUS\$ 226,9 och resulterade därmed i en nedskrivning om MUS\$ 36,9 (–) i resultaträkningen. Nedskrivningen hade ingen inverkan på kassaflöde eller skatt.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick under 2023 till MUS\$ 6,4 (4,5) och är relaterade till nedskrivning av fyra oekonomiska prospekteringsbörningar på Block 3&4, Jari-1, Elaf-1 och Ragbah-1, samt Raghad-1. Prospekterings- och utvärderingskostnader kapitaliseras när de uppstår och är föremål för återkommande utvärdering. Torra eller oekonomiska börningar kostnadsförs när återvinning av kostnaden bedöms som osannolik.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick under 2023 till MUS\$ 8,3 (7,3). Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och externa tjänster.

Finansiella poster – Netto

De finansiella posterna, netto, uppgick under 2023 till MUS\$ -4,4 (4,7) och påverkades av nettovinster från valutakursrörelser till följd av den svenska kronans förstärkning mot den amerikanska dollarn. 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 netto redovisas 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 2023 MUSD 36,7 (59,5). Inkomstskatt om MUSD 0,5 (0,6) i Gibraltar redovisades i resultaträkningen. Mer information om Tethys Oils inkomstskatt återfinns i not 14.

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt för 2023 på MUSD -16,5 (58,3), vilket motsvarar ett resultat per aktie före utspädning på USD -0,51 (1,79). Resultatet för 2023 minskade jämfört med 2022 på grund av den ovannämnda kombinationen av lägre produktion och erhållet oljepris samt nedskrivningen av Block 3&4.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per 31 december 2023 uppgick till MUSD 25,8 jämfört med MUSD 41,5 per 31 december 2022.

I november 2023 utbetalades utdelning om SEK 2,0 per aktie till aktieägarna – utdelningen uppgick totalt till MUSD 6,1. Vidare distribuerades en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,0 per aktie, sammanlagt MUSD 9,0 till aktieägarna genom ett obligatoriskt aktieinlösenprogram. Total utdelning till aktieägarna uppgick till MUSD 15,1 (22,8).

För den tolv månadersperiod som avslutades den 31 december 2023 uppgick kassaflödet från den löpande verksamheten till 82,7 (87,0). Kassaflödet från investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till MUSD -81,7 (-89,1). För 2023 uppgick fritt kassaflöde (kassaflöde från den löpande verksamheten minus investeringar) till MUSD 0,8 (-2,3).

Tethys Oils pågående verksamhet på Block 3&4, Block 49, Block 56 och Block 58 i Oman, inklusive arbetsprogram, förväntas finansieras med en kombination av tillgängliga likvida medel, kassaflöde från den löpande verksamheten och extern upplåning.

Investeringar och arbetsprogram

Under 2023 investerades sammanlagt MUSD 81,7 i olje- och gastillgångar, att jämföras med MUSD 89,1 under 2022. År 2023 var investeringar på MUSD 75,2 relaterade till Block 3&4, MUSD 0,5 till Block 49, MUSD 3,7 till Block 56 och MUSD 2,2 till Block 58.

Den totala minskningen i investeringar är ett resultat av färre antal borrhningar på Block 56. Den ökade investeringen på Block 3&4 berodde främst på ett mer omfattande borrhprogram för prospekterings- och utvärderingsborrhningar. Det har även varit utökad seismisk aktivitet och nya investeringar i Gas-to-Power projektet.

Land/tillgång, MUSD	Bokfört Värde 31 dec 2023	Investe- ringar jan-dec 2023	Bokfört Värde 31 dec 2022	Investe- ringar jan-dec 2022
Oman Block 3&4	190,0	75,2	198,5	63,4
Oman Block 49	1,2	0,5	0,6	0,4
Oman Block 56	43,4	3,7	38,9	23,9
Oman Block 58	10,2	2,2	8,0	1,4
New ventures	–	–	0,1	–
Summa	244,8	81,7	246,1	89,1

Investeringar Block 3&4, MUSD	2023	2022	2021	2020	2019
Borrning	35,8	30,1	17,6	19,4	25,0
Geologi och geofysik	17,1	13,4	4,1	9,2	10,1
Infrastruktur	22,3	19,9	8,7	10,2	18,9
Summa investeringar Block 3&4	75,2	63,4	30,4	38,8	54,0

Investeringar och arbetsprogram 2024

Tethys Oils förväntade investeringar i olje- och gastillgångar under 2024 uppgår till MUSD 90–94 jämfört med MUSD 81,7 i 2023. Ökningen av olje- och gasinvesteringar jämfört med 2023 beror på ett mer omfattande arbetsprogram på Block 56 & 58 vilket inkluderar borrhning av tre prospekteringsborrhningar.

Investeringar på Block 3&4 förväntas uppgå till MUSD 63–67 jämfört med MUSD 75,2 i 2023. Minskningen beror på lägre utgifter för borrh- och seismikprogram. Samma antal borrhningar kommer genomföras men med större fokus på utvärderingsborrhningar, vilka är mindre kostsamma än prospekteringsborrhningar. Under 2024 kommer de sista områdena som ingår i det fem år långa seismikinsamlingsprogrammet att slutföras.

Block 49 förväntas under 2024 ha investeringar om MUSD 0,5 (2023: 0,5).

På Block 56 förväntar sig Tethys Oil att under 2024 investera MUSD 7,5 (2023: 3,7). Investeringarna gäller främst den planerade prospekteringsborrhningen.

På Block 58 förväntar sig Tethys Oil att under 2024 investera totalt MUSD 18,5 (2023: 2,2). Investeringarna rör främst två prospekteringsborrhningar.

Netback

USD/fat	2023	2022	2021	2020	2019
Netback Block 3&4					
Värdet på producerad olja (genomsnittligt OSP)	82,3	95,3	64,1	47,2	63,6
Statens andel	-39,5	-51,6	-35,7	-22,7	-31,3
Värde av produktionsandel efter statens andel	42,8	43,7	28,4	24,6	32,4
Operativa kostnader	-17,1	-13,8	-10,8	-10,5	-11,0
Netback	25,6	29,9	17,6	14,1	21,4
Capex	-23,4	-17,5	-7,5	-9,4	-11,5
Netback (netto efter capex)	2,3	12,4	10,1	4,7	9,8

Minskningen av Netback per fat beror på det lägre erhållna oljepriset. Netback (netto efter capex) minskade ytterligare som en följd av ökade investeringskostnader.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat efter skatt på MSEK 592,9 för helåret 2023, jämfört med MSEK 294,2 för 2022. Administrationskostnaderna 2023 uppgick till MSEK 64,4 jämfört med MSEK 49,7 för 2022. Nettot av finansiella poster uppgick till MSEK 638,6 under 2023 jämfört med MSEK 327,9 under 2022. Utdelningar från dotterbolag uppgående till MSEK 584,5 och valutakursdifferenser hänförliga till bolagsinterna lån var huvudorsaken till nettot av finansiella poster.

Under 2023 omstrukturerade Tethys Oil sitt innehav i vissa koncernbolag och överförde innehavet av interna lån från moderbolaget till ett helägt dotterbolag som blev ett internt treasurybolag. Därmed har moderbolagets långfristiga fordringar från dotterbolag omvandlats till aktieinnehav i dotterbolag.

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 en borrning, en renoveringsborrning och test av två brunnar.

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 2023 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 16 möten under 2023. De fem ledamöterna av styrelsen har bestått av fyra oberoende ledamöter samt den verkställande direktören. Styrelsen har fyra utskott – revisionsutskottet, ersättningsutskottet, tekniska utskottet och hållbarhetsutskottet. Klas Brand är ordförande i revisionsutskottet, Per Seime är ordförande i ersättningsutskottet, Rob Anderson är ordförande i tekniska utskottet och Alexandra Herger är ordförande i hållbarhetsutskottet.

Organisation

Vid slutet av året hade Tethys Oil ett genomsnittligt antal heltidsanställda på 31 (29). Av dessa var 11 (11) kvinnor. Utöver detta har Tethys Oil ett antal konsulter och kontraktsanställda som arbetar i verksamheten.

Ersättningsriktlinjer

De tidigare riktlinjerna godkändes av årsstämman 2023. Ändringarna som är gjorda är mestadels språkliga och relaterade till den rörliga ersättningen.

Bolaget har inte mottagit några kommentarer på riktlinjerna från aktieägare.

Bakgrund

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 grundsat 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 härtil 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 konsultarvode 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.

Ersättningsriktlinjer – förslag 2024

Styrelsen för Tethys Oil AB (publ) ("Bolaget") föreslår att Bolaget ska tillämpa följande riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som avtalas efter årsstämman 2024.

Bakgrund

De tidigare riktlinjerna godkändes av årsstämman 2023. Ändringarna som är gjorda är mestadels språkliga. Vidare har en ändring gjorts rörande övriga förmåner. 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 2024.

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 grund-sats 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 skäliga 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 här till kan bolagsstämman även besluta om bland annat långsiktiga incitamentsprogram i vilka ledande befattningshavare kan delta.

Principer för fast lön

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. Den fasta lönen utgör basen för den rörliga lönen.

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), hållbarhet, reserv- och resurstillväxt och finansiell utveckling.

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 100 procent av den fasta lönen.

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.

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 tio procent av fasta lönen.

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 konsultarvode 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 revidera 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 förbere-

das 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, Tethys Oil Oman Onshore Ltd och Tethys Oil France AB. Koncernen Tethys Oil bildades den 1 oktober 2003. Koncernen har filialkontor i Muskat, Oman samt i Dubai, Förenade Arabemiraten.

Under 2023 har Koncernen beslutat att med syfte att effektivisera den koncerninterna finansieringen, omstrukturera sitt innehav i vissa koncernbolag och överföra innehavet av interna lån från moderbolaget till det indirekt helägda dotterbolaget Tethys Oil Invest AB, som agerar som ett internt treasurybolag. Detta resulterade i en omvärdering av Tethys Oil AB:s direkta aktieinnehav i Tethys Oil France AB med MSEK 938,9 och indirekt aktieinnehav i Tethys Oil AB med MSEK 938,9 och indirekt aktieinnehav i Tethys Oil Invest AB. Mer information finns i Not 18.

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.

Per 31 december 2023 uppgick aktieägandet i det danska intressebolaget Odin Energy A/S som innehar andelar i den litauiska Gargzdailicensen till MUSD 0,0 (0,0). Under 2023 erhöll Tethys Oil utdelning på MUSD 0,2 (0,1) från Odin Energy A/S.

Aktiedata

Per den 31 december 2023 uppgår det totala antalet aktier i Tethys Oil till 33 458 828 (33 056 608) med ett nominellt värde om SEK 0,18. Alla aktier representerar en röst.

Tethys Oil har ett teckningsoptionsbaserat incitamentsprogram för bolagets nyckelpersoner. När aktiekursen är högre än teckningskursen för teckningsoptionerna uppstår en potentiell utspädningsseffekt. Under 2023 utnyttjades teckningsoptioner från 2020 vilket resulterade i en nyemission av 402 200 aktier. Under 2023 var aktiekursen lägre än lösenkursen för de två trancherna i teckningsoptionsprogrammet, således uppgick det vägda genomsnittliga antalet utestående aktier efter utspädning till 32 099 193 (32 664 523). För närmare information, se not 18. Veckovis uppdaterar Tethys Oil återköpta aktier på Bolagets hemsida.

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.

Säsongseffekter

Tethys Oil har inga signifikanta säsongsvariationer.

Transaktioner med närstående

Se not 20.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras på sidan 85 till 87 samt i not 1 på sida 117.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med årsredovisningslagen (ÅRL 6 kap. 11 §) har Tethys Oil valt att publicera sin hållbarhetsrapport skild från förvaltningsberättelsen. Sidorna 35 till 79 i årsredovisningen 2023 utgör den lagstadgade hållbarhetsrapporten enligt kraven i årsredovisningslagen. Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten återfinns på sida 79.

Förslag till vinstdisposition

För räkenskapsåret 2023 föreslår Tethys Oil's styrelse Årsstämman 2024 att ingen utdelning betalas ut. Styrelsen kommer att ta upp frågan om värdeöverföring till aktieägarna på nytt när den strategiska portföljövernsynen av Koncernens olje- och gastillgångar som offentliggjordes den 5 februari 2024 är avslutad. Tethys Oils utdelningspolicy är oförändrad.

För räkenskapsåret 2022 föreslog Styrelsen en utdelning om SEK 2,00 per aktie motsvarande MSEK 64,6. Styrelsen föreslog även en extraordinär kapitalöverföring om SEK 3,00 per aktie genom ett obligatoriskt inlösenförfarande efter årsstämman 2023 motsvarande MSEK 97,0.

Styrelsen föreslår också att balanserade vinstmedel behålls i verksamheten enligt nedstående.

MSEK	2023	2022
Överkursfond	548,6	530,3
Balanserad förlust	-272,4	-382,1
Årets resultat	592,9	294,2
	869,0	442,4
Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:		
Till aktieägarna, en överföring om SEK 0,00 per aktie (årsstämmen 2023: SEK 2,00)	–	64,6
Till aktieägarna, en extraordinär kapitalöverföring om SEK 0,00 per aktie (årsstämmen 2023: SEK 3,00)	–	97,0
I ny räkning balanseras	869,0	280,8
	869,0	442,4

Utdelning och distribution

Styrelsen har föreslagit att ingen utdelning för räkenskapsåret 2023 ska utbetalas. Bolaget utvärderar för närvarande kapitalkraven för sin tillgångsportfölj och genomför också en strategisk översyn av sammansättningen av Koncernens portfölj av olje- och gastillgångar. Utdelnings- och distributionsförslaget är föremål för godkännande på årsstämman 2024.

Moderbolaget har per den 31 december 2023 ett utdelningsbara vinstmedel (fritt eget kapital) på MSEK 869,0. Per den 31 december 2023 uppgick Koncernens och moderbolagets soliditet till 88,7 procent respektive 98,0 procent.

Tethys Oil har genererat betydande kassaflöden de senaste åren och Koncernen har en solid finansiell ställning med nettokassa och inga finansiella skulder. Dessutom har Bolaget ett outnyttjat kreditlöfte på MUS\$ 60 från en bank i Förenade Arabemiraten som håller på att slutföras.

Trots moderbolagets och Koncernens solida finansiella ställning kvarstår osäkerhet beträffande både de kort- och långsiktiga kapitalkraven relaterade till utvecklingen av Bolagets portfölj av olje- och gastillgångar, och fram till dess att dessa till fullo förstås kan inte Styrelsen med tillförsikt bedöma Bolagets förmåga att betala utdelning för räkenskapsåret 2023. Parallellt genomför Koncernen en strategisk översyn av sin portfölj av olje- och gastillgångar i syfte att ombalansera sammansättningen av tillgångarna och öka synligheten för tillgångarnas verkliga marknadsvärden. Efter avslutad bedömning av kapitalbehov och den strategiska översynen avser styrelsen att lyfta frågan om värdeöverföring till aktieägarna.

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 15 maj 2024.

Koncernens totalresultat

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2023	2022
Intäkter och övriga inkomster	3,4,5	138,2	156,5
Operativa kostnader	3,8	-56,4	-50,1
Bruttoresultat		81,7	106,4
Avskrivningar	3,7	-42,0	-40,5
Nedskrivningar	7	-36,9	–
Prospekteringskostnader	7	-6,4	-4,5
Administrationskostnader	9-11	-8,3	-7,3
Andel av vinst/förlust från intressebolag		0,2	0,1
Rörelseresultat		-11,6	54,2
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	12	15,2	23,5
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	13	-19,6	-18,8
Finansiella poster – netto		-4,4	4,7
Resultat före skatt		-16,0	58,9
Inkomstskatt	14	-0,5	-0,6
Årets resultat		-16,5	58,3
Övrigt resultat			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
Valutakursdifferens		5,9	-5,9
Övrigt totalresultat		5,9	-5,9
Årets totalresultat		-10,6	52,4
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-10,6	52,4
Innehav utan bestämmande inflyttande		–	–
Antal utestående aktier	16	33 458 828	33 056 608
Vägt genomsnitt antal aktier (före utspädning)	16	32 060 671	32 543 670
Vägt genomsnitt antal aktier (efter utspädning)	16	32 099 193	32 664 523
Resultat per aktie (före utspädning) USD	16	-0,51	1,79
Resultat per aktie (efter utspädning) USD	16	-0,51	1,78

Koncernens balansräkning

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2023	2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	244,8	246,1
Övriga anläggningstillgångar		0,4	0,8
		245,2	246,9
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar	15	19,9	26,9
Förutbetalda kostnader		0,2	0,7
Likvida medel		25,8	41,5
		45,9	69,1
SUMMA TILLGÅNGAR		291,1	316,0
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	16		
Aktiekapital		0,8	0,8
Övrigt tillskjutet kapital		78,0	76,3
Reserver		0,3	-5,6
Balanserad vinst		179,2	213,7
Summa eget kapital		258,2	285,2
Långfristiga skulder			
Långfristiga avsättningar	6	13,5	10,8
Övriga långfristiga skulder		0,1	0,4
		13,6	11,2
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	17	19,2	19,6
		19,2	19,6
Summa skulder		32,9	30,8
SUMMMA EGETKAPITAL OCH SKULDER		291,1	316,0

Koncernens rapport över förändring i eget kapital

MUSD	Hänförligt till moderbolagets aktieägare				
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserad vinst	Summa eget kapital
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
Ingående balans 1 januari 2023	0,8	76,3	-5,6	213,7	285,2
Årets resultat 2023	–	–	–	-16,5	-16,5
Övrigt totalresultat 2023	–	–	5,9	–	5,9
Summa totalresultat	0,0	0,0	5,9	-16,5	-10,6
Transaktioner med ägare					
Aktieemission	0,0	1,7	–	–	1,7
Återköp av egna aktier	–	–	–	-2,3	-2,3
Utdelning	–	–	–	-6,3	-6,3
Aktieinlösen	–	–	–	-9,4	-9,4
Incitamentsprogram	–	–	–	0,0	0,0
Summa transaktioner med ägare	0,0	1,7	0,0	-18,0	-16,4
Utgående balans 31 december 2023	0,8	78,0	0,3	179,2	258,2

Koncernens kassaflödesanalys

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2023	2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Resultat före skatt		-16,0	58,9
Justeras för:			
Avskrivningar	3	42,0	40,5
Nedskrivningar	3	36,9	–
Prospekteringskostnader	3	6,4	4,5
Övriga ej kassaflödespåverkande poster		5,2	-4,4
Ränteintäkt		1,1	–
Skatt betald		-0,8	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		74,9	99,5
Ökning/ minskning av fordringar		7,5	-17,7
Ökning/ minskning av skulder		0,3	5,2
Kassaflöde från den löpande verksamheten		82,7	87,0
Investeringsverksamheten			
Investeringar i olje- och gastillgångar	7	-81,7	-89,1
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,5	-0,3
Utdelning från intressebolag		0,2	0,1
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-82,0	-89,3
Finansieringsverksamheten			
Aktieemission		1,7	–
Återköp av egna aktier	16	-2,4	-1,6
Utdelning		-6,1	-6,6
Aktieinlösen		-9,0	-16,2
Incitamentsprogram		-0,7	-0,2
Kassaflöde från finansverksamheten		-16,5	-24,6
Årets kassalöde		-15,7	-26,9
Likvida medel vid årets början		41,5	68,6
Valutakursförändringar på likvida medel		0,0	-0,2
Likvida medel vid årets slut		25,8	41,5

Moderbolagets totalresultat

1 januari – 31 december, MSEK	Not	2023	2022
Övriga intäkter	3,5	16,5	14,8
Administrationskostnader	9-11	-64,4	-49,7
Andel av vinst/förlust från intressebolag		2,2	1,6
Prospekteringskostnader		–	-0,4
Rörelseresultat		-45,7	-33,7
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	12	784,3	552,4
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	13	-145,7	-224,5
Finansiella poster – netto		638,6	327,9
Resultat före skatt		592,9	294,2
Inkomstskatt	14	–	–
Årets resultat¹		592,9	294,2

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

Moderbolagets balansräkning

1 januari – 31 december, MSEK	Not	2023	2022
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	0,4	–
Aktier i dotterbolag	18	939,8	1,0
Långfristiga fordringar från koncernföretag	20	–	903,2
		940,3	904,2
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar från koncernföretag	20	5,4	–
Övriga fordringar	15	1,7	3,2
Förutbetalda kostnader		1,2	5,1
Kassa och bank		16,7	47,6
		25,0	55,9
SUMMA TILLGÅNGAR		965,2	960,1
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		548,6	530,3
Balanserade förlust		-272,4	-382,1
Årets resultat		592,9	294,2
Summa eget kapital		946,2	519,5
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	17	8,1	10,9
Övriga kortfristiga skulder till koncernföretag	20	11,0	429,7
Summa skulder		19,1	440,6
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		965,2	960,1

Förändring av eget kapital Moderbolaget

MSEK	Bundet eget kapital		Överkursfond	Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond		Balanserad förlust	Årets resultat	
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	–
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
Ingående balans 1 januari 2023	6,0	71,1	530,3	-382,1	294,2	519,5
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	294,2	-294,2	–
Årets resultat 2023	–	–	–	–	592,9	592,9
Årets resultat	0,0	0,0	0,0	0,0	592,9	592,9
Transaktioner med ägare						
Aktieemission	0,0	–	18,3	–	–	18,3
Återköp av egna aktier	–	–	–	-24,8	–	-24,8
Utdelning	–	–	–	-64,5	–	-64,5
Aktieinlösen	–	–	–	-95,9	–	-95,9
Incitamentprogram	–	–	–	0,7	–	0,7
Summa transaktioner med ägare	0,0	0,0	18,3	-184,5	0,0	-166,2
Utgående balans 31 december 2023	6,0	71,1	548,6	-272,4	592,9	946,2

Moderbolagets kassaflödesanalys

1 januari – 31 december, MSEK	Not	2023	2022
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Resultat före skatt		592,9	294,2
Justeras för:			
Utdelning från koncernbolag	12	-540,0	-250,5
Valutakursdifferens, netto	12,13	-17,4	-52,1
Finansiella poster, netto	12,13	-39,2	-25,1
Övriga ej kassaflödespåverkande poster		-8,9	-11,4
Ränteinkomst		1,1	–
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		-11,5	-44,9
Ökning/minskning av fordringar		-4,2	-5,2
Ökning/minskning av skulder		1,1	3,0
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-14,6	-47,1
Investeringsverksamheten			
Utdelning från intressebolag		2,2	1,6
Kassaflöde från investeringsverksamheten		2,2	1,6
Finansieringsverksamheten			
Aktieemission		18,3	–
Finansiering av långfristiga fordringar	20	156,8	254,5
Återköp av egna aktier	16	-24,8	-15,9
Utdelning		-64,5	-65,2
Aktieinlösen		-95,9	-162,9
Incitamentsprogram		-6,9	-1,6
Kassaflöde från finansverksamheten		-17,1	8,9
Årets kassalöde		-29,4	-36,6
Likvida medel vid årets början		47,6	76,8
Valutakurs förändringar på likvida medel		-1,5	7,4
Likvida medel vid årets slut		16,7	47,6

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 2023 för koncernen och moderbolaget har godkänts för offentliggörande av styrelsen den 27 mars 2024.

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 2023. 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 2023. Dessa hade ingen väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper 2023.

Vissa nya redovisningsstandarder, ändringar av redovisningsstandarder och tolkningar har publicerats men är inte är obligatoriska för redovisningsperioden som slutade den 31 december 2023 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.

Dotterbolagens 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 eventuella förpliktelser 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 realiserade 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 dotterbolagens 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.

Intresseföretagens 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 ägarerna 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 företagets 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 2023		31 december 2022	
	Genomsnitt	Periods slut	Genomsnitt	Periods slut
SEK/USD	10,61	10,04	10,12	10,44

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 avsättningar 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 gastillgångar

Olje- och gastillgångar 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, bormning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält. Detta inkluderar aktivering av för återställandekostnader hänförliga avsättningar (se Avsättningar). Olje- och gastillgångar 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 gastillgångar klassificeras som antingen producerande eller icke-producerande.

Avskrivningar

Inga avskrivningar kostnadsförs under prospekterings- och utvärderingsfasen.

Avskrivning på producerande olje- och gastillgångar 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, skrivs av i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden. 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 skälig 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 prospekteringsbormning 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 produktionsenhets 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 aweckling av brunnar. På grund av förändringar i förhållande till dessa poster kan de framtida faktiska kassaflödena i förhållande till awecklingen 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. Räntetäckningar 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 kreditförlusterfarenhet, 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- eller minskningar av sannolikheten eller risken för att ett fallissemang inträffar sedan första redovisningstillfället istället för på bevis på att en finansiell tillgång är mer eller mindre kreditförsämringsbar 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 kostnader. 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 räkenskaper 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 eget kapitalinstrument som inte innehas för handel kommer detta att bero på om koncernen vid första redovisningstillfället har gjort ett oåterkalleligt val att redovisa aktieinvesteringen till verkligt värde via övrigt totalresultat.

Eget kapitalinstrument

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 värderealisationer till resultaträkningen efter det att investeringen ej längre redovisas. Utdelningar från sådana investeringar 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 skulder 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 rätteandel av värdet av de underliggande tillgångarna och motsvarande skulder 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 kapitalet 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 skulder. 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 vinstolja. Kostnadsåtervinningsolja gör det möjligt för Tethys Oil att återvinna en majoritet av de investeringar och driftskostnader (CAPEX och OPEX) som uppstått. Vinstolja delas mellan värdregeringen och samarbetspartners i enlighet med en fast procentsats. Samarbetsparterna delar upp kostnadsåtervinningsolja och

vinstolja 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 hänför 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 nyttjanderättstillgångar eller leasingkulder redovisas i balansräkningen. Istället kostnadsförs leasingavgifterna linjärt över leasingperioden. Moderbolaget har endast kontorshyreskontrakt och IT-servrar/-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 anskaffningsvärde metoden. 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. Utövandet av bedömning krävs för att bedöma effekten av nya händelser på skuldens storlek. Uppskjutna skattefordringar redovisas för utnyttjade 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, Finansiell riskhantering

Koncernens verksamhet är exponerad 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 med syftet är att minimera potentiella negativa effekter på koncernens finansiella resultat och ställning.

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:

	2023	2022
Intäkter	100% i USD	100% i USD
Investeringar	99,9% i USD	100% 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 täcka löpande kostnader.

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 exponerad 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 samt 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 dels genom att övervaka Koncernens kassaflöden, dels genom att säkerställa tillgång till externa lånemöjligheter när nödvändigt. Ledningen förlitar sig på prognoser för att bedöma Tethys Oils kassaposition baserat på förväntade framtida kassaflöden. Alla finansiella skulder i koncernen vid utgången av 2023 och 2022 förfaller till betalning inom 12 månader.

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.

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 borrhäls och avskrivningar i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver kan till exempel uppkomma som ett resultat från ytterligare borrhäls, 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 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 och prognoser om oljepris används vid de löpande utvärderingar av nedskrivningsprövningar. De pris om används är en kombination av faktiska priser, terminspriser för de kommande sex månaderna, samt de långsiktiga prognoser som Tethys Oils reservutvärderare ERCE tillhandahåller.

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, övriga och eliminerings, liksom 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 intressen 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 2023 (och jämförelseperioden). Intäkter, avskrivningar på oljetillgångar och operativa kostnader, vilka presenteras under not 4, 7 och 8 hänförs sig endast till Oman, Block 3&4 och Block 56. Avseende olje- och gastillgångar presenteras segmentsrapportering i not 7.

Koncernens resultaträkning jan-dec 2023, MUSD

Summa	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Eliminerings	Summa
Intäkter och övriga inkomster	137,4	0,8	1,6	-1,6	138,2
Operativa kostnader	-55,2	-1,3	–	–	-56,4
Avskrivningar	-41,7	–	-0,3	–	-42,0
Nedskrivningar	-36,9	–	–	–	-36,9
Prospekteringskostnader	-6,3	–	-0,1	–	-6,4
Administrativa kostnader	-2,7	-1,0	-6,4	1,8	-8,3
Andel av vinst/förlust från intressebolag	–	–	0,2	–	0,2
Rörelseresultat	-5,3	-1,5	-5,0	0,2	-11,6

Koncernens resultaträkning jan-dec 2023, MUSD

Summa	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Intäkter och övriga inkomster per land	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Intäkter och övriga inkomster					
Oman	137,4	0,8	–	–	138,2
Övriga	–	–	1,6	-1,6	–
Olje- och gastillgångar per 31 december 2023	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Olje- och gastillgångar	190,0	55,2	0,0	-0,5	244,8

Koncernens resultaträkning jan-dec 2022, MUSD

Summa	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Intäkter och övriga inkomster	156,5	0,2	1,5	-1,7	156,5
Operativa kostnader	-50,1	–	–	–	-50,1
Avskrivningar	-40,3	–	-0,3	–	-40,5
Prospekteringskostnader	-2,6	-1,7	-0,2	–	-4,5
Administrativa kostnader	-3,2	-0,5	-5,1	1,6	-7,3
Andel av vinst/förlust från intressebolag	–	–	0,2	-0,0	0,1
Rörelseresultat	60,3	-2,0	-4,0	-0,1	54,2
Intäkter och övriga inkomster per land	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Intäkter och övriga inkomster					
Oman	156,5	0,2	–	-0,2	156,5
Övriga	–	–	1,5	-1,5	–
Olje- och gastillgångar per 31 december 2022	Producerande tillgångar	Icke producerande tillgångar	Övriga	Elimineringar	Summa
Olje- och gastillgångar	198,5	47,7	0,1	-0,2	246,1

Not 4, Intäkter och övriga inkomster

MUSD	Koncernen MUSD	
	2023	2022
Intäkter	143,0	149,4
Förändring Underuttag (+) och/ Överuttag (-)	-5,6	7,1
Övriga inkomster EWT	0,8	–
Intäkter och övriga inkomster	138,2	156,5

Tethys Oil säljer all olja från Block 3&4, inklusive övriga inkomster från EWT (extended well test) på Block 56, 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 6, Avsättningar för återställningskostnader

Tethys Oil bedömer att bolagets andel av återställningskostnader avseende Block 3&4 i Oman per 31 december 2023 uppgår till MUSD 12,5 (MUSD 10,6). Till följd av den reviderade avsättningen för återställningskostnader ökade olje- och gastillgångar med ett motsvarande belopp. Avsättningens förändring är en följd av Tethys Oils årliga utvärdering av återställandeberäkningen som uppskattar kostnaden för att återställa borrhål och ta bort ytanläggningar. Värdningen baseras på en årlig inflationstakt om 2,0 procent (2,0) och diskonteras med en riskfri ränta om 4,2 procent (4,1) samt en creditspread om 4,0 procent (4,0) för Block 3& 4.

Not 5, Övriga intäkter

Delar av moderbolagets administrativa kostnader internfaktureras till andra delar av koncernen och allokeras till olje- och gasprojekt inom koncernen. Övriga intäkter i moderbolaget uppgick under 2023 till MSEK 16,5 (MSEK 14,8). I de licenser där Tethys Oil är operatör finansieras dessa allokeringar av partners om sådana finns. Alla interna allokeringar elimineras i koncernräkenskaperna. Per 31 december 2023 är Tethys Oil operatör i Block 49, 56 och 58 i Oman och innehar 100 procent andel i licenserna på Block 49, 58 samt 65 procent på Block 56.

Avsättningen vid årets slut 2023 uppgick för Block 49 MUSD 0,2 (MUSD 0,2) och för Block 56 MUSD 0,8 (0,0).

MUSD	31 december 2023	31 december 2022
Avsättning årets början	10,8	13,0
Diskonteringskostnad	0,9	0,8
Förändring relaterad till diskonteringsränta	-2,1	-5,8
Förändring relaterad till nya borrhål och installationer	3,9	2,8
Summa avsättningar	13,5	10,8

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 första 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	Prospektering	Dec 2023	100%	Tethys Oil
Oman	Block 56 ²	Prospektering	Dec 2024	65%	Tethys Oil , Medco Arabia Ltd, Intaj LLC, and Biyaq Oil Field Services
Oman	Block 58 ³	Prospektering	Juli 2024	100%	Tethys Oil
Litauen	Gargzdai ⁴	Produktion	Inget slutdatum	25%	Minijos Nafta

¹ Prospekteringsperioden i prospekterings- och produktionslicensen för Block 49 förlängdes under 2022 till december 2023. En ansökan om licensförlängning har skickats till Departementet för energi och mineraler i 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.

² Den inledande prospekteringsperioden i prospekterings- och produktionslicensen för Block 56 löpte ut i december 2020, varvid partners då valde att påbörja en andra prospekteringsperiod, vilken löper till december 2024. 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 prospekterings-

perioden inkluderar geologiska studier, insamling och bearbetning av seismisk data samt borrhning.

³ Tethys Oil påbörjade en ettårig 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.

⁴ Ägandet 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.

MUSD	31 december 2023	31 december 2022
Kostnadsställen med produktion	190,0	198,5
Kostnadsställen utan produktion	54,7	47,5
Summa olje- och gastillgångar	244,8	246,1

Licens	Fas	Tethys Oil andel	31 december 2023	Investeringar	Avskrivningar	Nedskrivning	Prospekterings-kostnader	Återställnings-kostnader och andra justeringar	1 januari 2023
Block 3&4	Produktion	30%	190,0	75,2	-41,5	-36,9	-6,3	1,0	198,5
Block 49	Prospektering	100%	1,2	0,5	–	–	–	–	0,6
Block 56	Prospektering	65%	43,4	3,7	–	–	–	0,8	38,9
Block 58	Prospektering	100%	10,2	2,2	–	–	–	–	8,0
New ventures			0,0	0,0	–	–	-0,1	–	0,1
Summa			244,8	81,7	-41,5	-36,9	-6,4	1,8	246,1

Licens	Fas	Tethys Oil andel	31 december 2022	Investeringar	Avskrivningar	Nedskrivning	Prospekterings-kostnader	Återställnings-kostnader och andra justeringar	1 januari 2022
Block 3&4	Produktion	30%	198,5	63,4	-40,2	–	-2,6	-3,0	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	–	–	-0,2	0,0	0,3
Summa			246,1	89,1	-40,2	–	-4,5	-3,2	204,8

MUSD		
Kostnadsställe med produktion	Block 3&4	Summa
Anskaffningsvärde 1 jan 2023	595,5	595,5
Investeringar	75,2	75,2
Nedskrivning	-36,9	-36,9
Prospekteringskostnad	-6,3	-6,3
Förändringar i uppskattning	1,0	1,0
Anskaffningsvärde 31 dec 2023	628,5	628,5
Ackumulerade avskrivningar 1 jan 2023	-397,0	-397,0
Årets avskrivningar och nedskrivningar	-41,5	-41,5
Ackumulerade avskrivningar 31 dec 2023	-438,5	-438,5
Redovisat värde 31 dec 2023	190,0	190,0

Nedskrivning

Till följd av att 2023-års prospekterings- och utbyggnadsinvesteringar på Block 3&4 inte resulterade i den förväntade produktionen eller tillägget till oljeresserna genomförde Tethys Oil en nedskrivningsprövning av intresseandelarna i Block 3&4 baserad på reserv- och resursvärderingen per den 31 december 2023. Som ett resultat av nedskrivningsprövningen redovisades en nedskrivning om MUSD 36,9 i 2023.

För att beräkna det uppskattade värdet på blockens olje- och gastillgångar har en grundscenarioprognos för oljepris per fat erhållen av ERCE, Block 3&4:s reserv- och resursvärderare, samt en diskonteringsränta om 14,5 procent (efter skatt) och en genomsnittlig inflationstakt om 2,5 procent tillämpats på produktions- och kostnadsestimat baserade på bevisade och sannolika reserver (2P) och betingade resurser (2C). ERCE:s grundscenario gällande oljeprisprognos för brentolja i nominella termer uppskattas till USD 78–90 per fat för åren 2024–2033 och en långsiktig prisökning om två procent per år därefter.

Känslighetsanalys

Diskonteringsränta	10,0%	12,0%	14,0%	14,5%	15,0%	16,0%
Block 3&4 värdering, MUSD	240,1	217,2	197,2	190,0	188,1	179,6

Not 8, Operativa kostnader

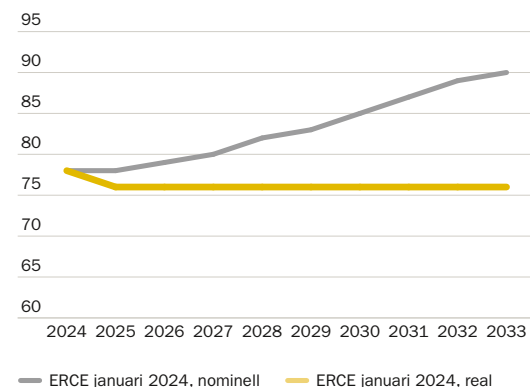
MUSD	2023	2022
Produktionskostnader	-37,4	-33,5
Renoveringsbörningar	-6,3	-5,0
Operatörens administrationskostnader	-11,5	-11,6
Produktionskostnader EWT	-1,3	–
Summa	-56,4	-50,1

Not 10, Administrativa kostnader

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
not	2023	2022	2023	2022
Personalkostnader	-4,2	-3,3	-30,1	-23,7
Kontorskostnader	-0,6	-1,4	-4,0	-5,0
Jurist och konsultkostnader	-1,3	-0,8	-11,3	-5,5
Revisionskostnader	-0,4	-0,3	-3,2	-2,4
Kostnader extern kommunikation	-0,4	-0,4	-3,8	-3,9
Resekostnader	-0,4	-0,3	-5,4	-1,7
Noteringskostnader	-0,2	-0,2	-1,1	-1,8
Övriga kostnader	-0,9	-0,6	-5,6	-5,8
Summa	-8,3	-7,3	-64,5	-49,7

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

ERCE-prisestimat för brentolja, real och nominell



Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader under 2023 uppgick till MUSD 6,3 relaterade till nedskrivning av prospekteringsbörningar på Block 3&4 och för nedskrivning av prospekteringsprojekt.

Not 9, Ersättning till bolagets revisor

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2023	2022	2023	2022
PwC:				
Revisionsarvode	-0,3	-0,2	-3,0	-2,2
Revisionsrelaterat arvode	-0,0	-0,0	-0,1	-0,2
Övrigt	–	0,0	–	-0,0
Revisionsarvode till övriga bolag	-0,1	-0,0	-0,0	-0,0
Övrigt	–	-0,1	–	–
Summa	-0,4	-0,3	-3,2	-2,4

Av totalt arvode för Koncernen 2023 avser MUSD 0,3 (MUSD 0,2) arvode till PwC Sverige.

Not 11, Anställda

Genomsnittligt antal heltidsanställda per land	2023		2022	
	Total	Totalt män	Total	Totalt män
Moderbolaget				
Sverige	9	5	8	5
Totalt moderbolaget	9	5	8	5
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Utländska dotterbolag				
Oman	21	15	20	13
Förenade arabemiraten	1	–	1	–
Totalt utländska dotterbolag	22	15	21	13
Summa koncernen	31	20	29	18

MUSD Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	2023		2022	
	Löner, andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner, andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget				
Sverige	-2,3	-0,5	-1,9	-0,4
Totalt moderbolaget	-2,3	-0,5	-1,9	-0,4
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Utländska dotterbolag				
Oman	-3,7	–	-3,3	–
Förenade arabemiraten	-0,2	–	-0,1	–
Totalt utländska dotterbolag	-3,9	–	-3,4	–
Summa koncernen	-6,2	-0,5	-5,3	-0,4

MUSD Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelse och övriga anställda	2023		2022	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Moderbolaget				
Sverige	-0,7	-1,6	-0,7	-1,2
Totalt moderbolaget	-0,7	-1,6	-0,7	-1,2
Dotterbolag i Sverige	–	–	–	–
Utländska dotterbolag				
Oman	–	-3,7	–	-3,3
Förenade arabemiraten	–	-0,2	–	-0,1
Totalt utländska dotterbolag	–	-3,9	–	-3,4
Summa koncernen	-0,7	-5,5	-0,7	-4,6

Under 2023 har en kvinna och fyra män varit styrelseledamöter, oförändrat mot 2022. En kvinna och tre män har ingått i ledningen 2023, oförändrat mot 2022. Vid årsstämman den 10 maj 2023 återvaldes Klas Brand, Robert Anderson, Alexandra Herger, Magnus Nordin och Per Seime till styrelseledamöter. Inga

suppleanter valdes. Vid samma årsstämma återvaldes Per Seime till 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 2023, MSEK	Grundlön	Pensionsförmåner	Rörlig lön	Aktiebaserat långsiktigt incitament ¹	Övriga förmåner	Summa 2023
VD	5,156	–	0,786	1,658	0,035	7,635
Övriga ledande befattningshavare	7,030	0,992	1,154	3,346	0,068	12,590
Summa	12,186	0,992	1,940	5,004	0,103	20,225

Ersättning till ledningen under 2022, MSEK	Grundlön	Pensionsförmåner	Rörlig lön	Aktiebaserat långsiktigt incitament ¹	Övriga förmåner	Summa 2022
VD	5,078	–	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

¹ VD tilldelades 70 000 (60 000) och övriga ledande befattningshavare 180 000 (100 000) optioner i 2023 incitamentsprogram, totalt 250 000 (160 000) optioner.

Sammanlagd ersättning till ledande befattningshavare ökade under 2023 jämfört med 2022 framför allt till följd av att en ny medlem tillkom under 2022 och tjänstgjorde under hela året 2023. Under 2023 ökade den rörliga lönen samt incitamentsprogrammet till verkställande direktören. Grundlönen för övriga ledande befattningshavare ökade till följd av att gruppen ledande befattningshavare var fulltaliga under hela 2023. Enligt anställningsavtalet har verkställande direktören och bolaget en ömsesidig uppsägningstid på 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 från årsstämman MSEK

	2023 - 2024	2022 - 2023
Per Seime	0,820	0,800
Robert Anderson	0,415	0,395
Alexandra Herger	0,420	0,400
Magnus Nordin	–	–
Klas Brand	0,440	0,420
Summa	2,095	2,015

Not 12, Finansiella intäkter och liknande resultatposter

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter	1,1	0,3	79,7	67,4
Valutakursvinster	13,7	23,2	120,1	234,5
Utdelning från koncernbolag	–	–	584,5	250,5
Övriga finansiella intäkter	0,5	–	–	–
Summa	15,2	23,5	784,3	552,4

Not 13, Finansiella kostnader och liknande resultatposter

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader	-0,1	–	-42,7	-42,0
Valutakursförluster	-18,6	-18,0	-102,8	-182,4
Övriga finansiella kostnader	-0,9	-0,8	-0,3	–
Summa	-19,6	-18,8	-145,7	-224,5

Not 14, Skatt

Koncernens inkomstskatt uppgår till MUSD 0,5 (MUSD 0,6) och är hänförlig till Tethys Oils intäkter i Gibraltar. Tethys Oil redovisar inte uppskjutna skattefordringar på underskottsavdrag eftersom det råder osäkerhet om sådana underskottsavdrag kan komma att utnyttjas. Underskottsavdragen finns i andra jurisdiktioner än där de huvudsakliga vinsterna skapas. Underskottsavdragen uppgår till MSEK 272,7 (MSEK 219,3). Det finns ingen tidsbegränsning avseende användandet av underskottsavdragen.

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

Moderbolaget, MSEK	2023	2022
Resultat före skatt	592,9	294,2
Beräknad bolagsskatt 20,6% (2022: 20,6%)	-122,1	-60,6
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	-0,3	-0,2
Återföring av skatt på ej skattepliktiga intäkter	120,9	51,9
Utnyttjade (+) / Uppbyggda (-) underskottsavdrag vilka tidigare ej redovisats som uppskjuten skattefordran	1,6	8,8
Skattekostnad	0,0	0,0

Tethys Oils olje- 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 netto redovisas gentemot intäkter och övriga inkomster i resultaträkningen. För närvarande är Block 3&4 och Block 56 de 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 2023 MUSD 37,6 (MUSD 59,5) där MUSD 36,7 (MUSD 59,5) är hänförligt till Block 3&4 och MUSD 0,9 (MUSD -) Block 56.

För lokala intäkter i Tethys Oils dotterbolag i Gibraltar gäller Gibraltars skatteregler. Tethys Oils skattekostnader i Gibraltar uppgick under året till MUSD 0,5 (MUSD 0,6).

Not 15, Kundfordringar och övriga fordringar

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2023	2022	2023	2022
Kundfordringar oljeförsäljning	9,8	12,5	–	–
Underuttagsposition	0,5	6,1	–	–
Icke-operativa fordringar	5,0	4,9	–	–
Fordringar joint-operation-verksamheten	0,1	0,1	–	–
Övrigt	4,5	3,3	1,7	3,2
Summa	19,9	26,9	1,7	3,2

Not 16, Eget kapital

Per den 31 december 2023 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 33,458,828 (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 2023 utnyttjades teckningsoptionsprogram 2020, vilket resulterade i nyemission av 402 200 aktier. Under 2023 var aktiekursen lägre än teckningskurserna i de två trancher i incitamentsprogrammet, varför vägt antal utestående aktier efter utspädning uppgick till 32,099,193 (32,664,523). För mer information, se not 19.

Årsstämman den 10 maj 2023 bemyndigade Tethys Oils styrelse att genomföra ett återköpsprogram av egna aktier motsvarande maximalt 10 procent av bolagets aktiekapital. Under 2023 återköpte Tethys Oil 451 550 aktier. Per den 31 december 2023 hade Tethys Oil 1 189 901 egna aktier – motsvarande 3,6 procent av antalet registrerade aktier. Under 2024 har inga aktier återköpts innan publiceringen av denna rapport.

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

För räkenskapsåret 2023 föreslår Tethys Oil's styrelse Årsstämman 2024 att ingen utdelning betalas ut. Styrelsen kommer att ta upp frågan om värdeöverföring till aktieägarna på nytt när den strategiska portföljövernsynen av Koncernens olje- och gastillgångar som offentliggjordes den 5 februari 2024 är avslutad. Tethys Oils utdelningspolicy är oförändrad. Ytterligare information kommer i samband med förslaget till årsstämman 2024.

Not 17, Leverantörsskulder och övriga kortfristiga skulder

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	31 december 2023	31 december 2022	31 december 2023	31 december 2022
Leverantörsskulder	0,2	0,6	2,3	1,7
Skulder joint-operation-verksamheten	17,2	16,9	–	–
Kortfristig leasingsskuld	0,3	0,6	–	–
Övriga kortfristiga skulder	1,5	1,5	5,8	9,2
Summa	19,2	19,6	8,1	10,9

Not 18, Aktier i dotterbolag

Bolag	Org.nr	Säte	Antal aktier (tusental)	Procent	Kvotvärde
Tethys Oil France AB	556658-1491	Sverige	1,0	100%	SEK 100
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 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

* Helägda dotterbolag till Tethys Oil France AB

Aktier i dotterbolag, MSEK	Moderbolaget 2023	Moderbolaget 2022
1 januari	1,0	1,0
Omvärdering	938,9	0,0
31 december	939,9	1,0

Under 2023 har koncernen beslutat att optimera treasuryfunktionen för att säkerställa effektiviteten i den koncerninterna finansieringen.

Tethys Oil omstrukturerade sitt innehav av vissa koncernbolag och överförde innehavet av koncerninterna lån från moderbolaget till det indirekt helägda dotterbolaget Tethys Oil Invest AB som agerar som ett internt treasurysbolag.

Detta resulterade i en omvärdering av Tethys Oil AB:s direkta aktieinnehav i Tethys Oil France med MSEK 938,9 och indirekt aktieinnehav i Tethys Oil Invest i enlighet därmed.

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 2023 utfärdades 250 000 nya teckningsoptioner och 338 000 teckningsoptioner från 2020 års program utnyttjades vilket resulterade i 402 220 st nya aktier.

Under 2023 bidrog endast 2020 incitamentsprogram på grund av aktiekursnivån till den potentiella utspädningen, men den faktiska utspädningen har kompenserats av pågående aktieåterköpsprogram. Som ett resultat minskade det vägda genomsnittliga antalet utestående aktier (efter utspädning) för 2023 till 32 099 193 jämfört med 32 664 523 för 2022. Kostnaden för programmet har beräknats utifrån Black & Scholes värderingsmodell där de viktigaste parametrarna är, utöver de i underliggande 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	Tecknings- kurs, SEK	Aktier per teckningsoption	Antal teckningsoptioner				
				1 jan 2023	Emitterade 2023	Utnyttjade 2023	Förfallna 2023	31 dec 2023
2020 incitamentsprogram	13 jun – 6 okt 2023	45,40	1,19	350 000	–	338 000	12 000	–
2021 incitamentsprogram	12 jun – 4 okt 2024	66,10	1,15	200 000	–	–	–	200 000
2022 incitamentsprogram	18 aug – 6 okt 2025	92,80	1,07	160 000	–	–	–	160 000
2023 incitamentsprogram	3 jun – 28 sep 2026	59,40	1,01	–	250 000	–	–	250 000
Summa				710 000	250 000	338 000	12 000	610 000

Incitamentsprogram teckningsoptioner	Utnyttjandeperiod	Tecknings- kurs, 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 jun – 6 okt 2025	99,50	1,00	–	160 000	–	–	160 000
Summa				900 000	160 000	–	350 000	710 000

Incitamentsprogram teckningsoptioner	Koncernen MUS\$		Moderbolaget SEK	
	2023	2022	2023	2022
Incitamentsprogram, kostnader	0,6	0,3	6,0	3,5
Summa	0,6	0,3	6,0	3,5

Long-Term Incentive Programme (LTIP)

Under 2022 startade styrelsen för Tethys Oil ett långsiktigt incitamentsprogram för anställda, Tethys Oil Long Term Incentive Programme. Programmet är upprättat för att utgöra en del av incitaments- och retentionsprogrammet riktat till koncernens samtliga anställda, med undantag för koncernledningen. Syftet är att vara i linje med 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 är denominerat i SEK.

LTIP 2022–2024 ("LTIP 2022") startades i oktober 2022. Programmet omfattar en treårig intjänandeperiod under räkenskapsåren 2022–2024. 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 MSEK 6,0 till deltagarna i programmet att tjäna in under intjänandeperioden. I den andra delbetalningen under 2023 utnyttjades totalt MSEK 1,7 och MSEK 2,3 återstår för den kvarvarande sista utbetalningen.

LTIP 2023–2025 ("LTIP 2023") startades i april 2023 efter styrelsens godkännande. Programmet är identiskt med LTIP 2022. Under 2023 utnyttjades totalt MSEK 1,6 och MSEK 3,4 återstår för framtida utbetalningar.

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	2023	2022
Ränteintäkter	78,5	67,1
Övriga intäkter	16,5	14,8
Erhållna utdelningar	584,5	250,5
Räntekostnader	-42,7	-42,0
Summa	636,8	290,4

Balanser med närstående MSEK	2023	2022
Kortfristiga fordringar från koncernföretag	5,4	–
Långfristiga fordringar från koncernföretag	–	903,2
Summa	5,4	903,2

Balanser med närstående MSEK	2023	2022
Övriga kortfristiga skulder hos koncernföretag	11,0	429,7
Summa	11,0	429,7

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 2023 fick Tethys Oil utdelning från intressebolaget Odin Energy A/S om MSEK 2,2 (1,6).

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

Not 21, Ställda säkerheter

Moderbolaget hade inga ställda säkerheter per den 31 december 2023 och 31 december 2022.

Not 22, Eventualförpliktelser

Som en del av infarmningstransaktionen i oktober 2020 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

Tethys Oil har erhållit ett kreditlöfte för en amorterande lånefacilitet uppgående till MUSD 60 från en av de ledande bankerna i Förenade Arabemiraten. Låneavtalet förväntas vara klart i slutet av första kvartalet 2024.

Tethys Oils styrelse har beslutat att inleda en strategisk översyn av Koncernens portfölj av olje- och gastillgångar. Översynen kommer att utvärdera möjligheterna att ombalansera portföljens sammansättning av tillgångar i olika skeden av livscykeln samt öka synligheten för tillgångarnas verkliga marknadsvärden.

Tethys Oil har tecknat ett riggkontrakt med Gulf Oilfield Services ("GOS") för prospekteringsborrningen Kunooz-1 i Fahd-området på Block 58.

Tethys Oils styrelse bemyndigat ledningen att undersöka möjligheten att investera i verksamheter inom energiomställning. Omfattningen av det undersökande arbetet bör fokusera på företagets geotekniska kompetens och/eller dess geografiska närvaro i Norden och Baltikum samt Oman och Gulfregionen.

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, 27 mars 2024

Per Seime
Styrelseordförande

Rob Anderson
Styrelseledamot

Klas Brand
Styrelseledamot

Alexandra Herger
Styrelseledamot

Magnus Nordin
Styrelseledamot och
verkställande direktör

Revisorspåteckning

Vår revisionsberättelse har avgivits 27 mars 2024.
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 2023. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 92-127 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 2023 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 2023 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 styrelsen 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 bolagets och 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 bedöma 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 244,8 per 31 december 2023, 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 2023 till MUSD 190,0.

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

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.

Företagsledningen 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 borrhningar, 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 ett behov av nedskrivning identifierades och att en nedskrivning har redovisats om MUSD 36,9.

Se sida 93 - 97 i förvaltningsberättelsen, sida 113–114 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 sådana indikationer är identifierade och upprättad nedskrivningsprövning är granskad.

Antaganden som ligger till grund för företagsledningens nedskrivningsprövning 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 reservrevisorerna 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
- Granska den redovisningsmässiga hanteringen av nedskrivningen

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 reservrevisorerna 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 1–79 och 85–91. 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 2023", 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

identifieras 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, så som de

antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig 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 2023 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 revisorssed 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

Uttalande

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 2023.

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 uttalandet

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 International Standard on Quality Management 1, som kräver att företaget utformar, implementerar

och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive riktlinjer eller 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 egetkapitalräkningar, 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 10 maj 2023 och har varit bolagets revisor sedan 2001. Bolaget har varit ett noterat bolag på NasdaqOMX sedan den 2 maj 2013.

Göteborg, 27 mars 2024
PricewaterhouseCoopers AB

Johan Malmqvist
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Sophie Damborg
Auktoriserad revisor



TETHYS OIL

Huvudkontor

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

Telefon: +46 8 505 947 00

Fax: +46 8 505 947 99

E-mail: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com