



Års- och
Hållbarhets-
redovisning 2024

24

Innehåll

Året i korthet	4
Hållbarhetsrapport	6
– Affärsmodell	6
– Hållbarhet inom Tethys Oil	10
– Om denna rapport	13
– Intressentdialog och väsentlighetsanalys	14
– Viktiga hållbarhetsrisker	16
– Miljö	19
– Sociala frågor och säkerhet	28
– Bolagsstyrning	39
– ESG-utfallsredovisning	48
– TCFD-index	52
– GRI-index	53
Förvaltningsberättelse	57
Koncernräkenskaper	66
Moderbolagets räkenskaper	70
Noter	74
Nyckeltal och definitioner	88
Styrelsens försäkran	90
Revisionsberättelse	91

KONTOR MUSKAT

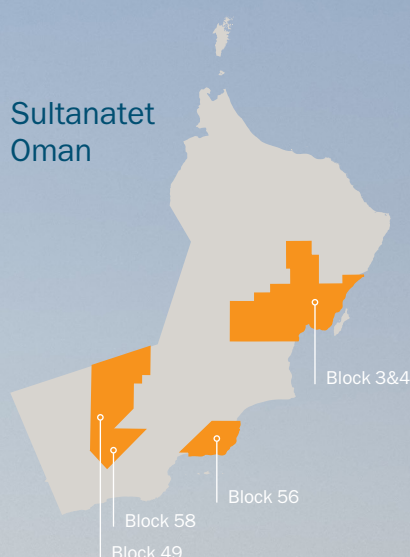
Kontoret i Muskat är bas för Tethys Oils team av geologer, ingenjörer och specialister tillsammans med ekonomi- och administrationspersonal.

KONTOR STOCKHOLM

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

Mer information om Tethys Oils medarbetare finns på sida 28 till 35.

Tethys Oil är ett oljeprospekterings- och produktionsbolag, med fokus på landområden med kända oljefynd. Tethys Oil grundades 2001 och har sitt huvudkontor i Stockholm. Kärnområdet för den operativa verksamheten är Sultanatet Oman, där Koncernen har varit aktivt sedan 2006. Tethys Oil har för närvarande intressen i prospekterings- och produktionsdelnings-avtal (EPSA) avseende block som täcker 18 procent av Omans landyta och är därmed en av de största arealinnehavarna i landet. Koncernens producerande tillgångar på Block 3&4 hade under 2024 en genomsnittlig produktion om 7 889 fat olja per dag.



54 934 km²
7 889 fat

område med opererade
och icke-opererade block

genomsnittlig olje-
produktion per dag från
Block 3&4 under 2024

2024 i korthet

2024 var ytterligare ett år med hög aktivitet i Tethys Oils olje- och gasportfölj – där både prospekterings- och produktionsaktiviteter erhöll ett jämnt fördelat fokus. I februari inledde styrelsen en strategisk översyn av koncernens portfölj av olje- och gastillgångar. Denna process avslutades med ett uppköpserbjudande på hela koncernen från Roc Oil Company Pty Limited, en transaktion som avslutades i slutet av december 2024. Tethys Oils aktier avnoterades från Nasdaq Stockholm i januari 2025.

Produktionen från Block 3&4 uppgick till 7 889 fat olja per dag under 2024. Under första halvåret påverkades produktionen av svåra väderförhållanden och dess efterverkningar. Under det andra halvåret stabiliserades och återhämtade sig produktionen efter produktionssäkringsinitiativ och framgångsrika utbyggnadsborrningar. På Block 3 genomfördes två framgångsrika prospekteringsborrningar på vardera sidan om Farhas huvudtrend. På Block 4 genomfördes Shallal-1-borrningen i syfte att testa den kommersiella potentialen av områdets tyngre olja. Det fleråriga seismiska insamlings-

programmet på Block 4 avslutades med insamlingen av 6 200 km² 3D-seismik. Bearbetningen och tolkningen av insamlad data pågår.

Under 2024 inleddes den andra fasen av Gas-to-Power projektet på Block 3&4. Syftet med projektet är att minska rutinmässig fackling och användningen av dieselgeneratorer genom att använda associerad gas till elproduktion. Totalt var omkring 90 producerande borrhål var anslutna till kraftverket vid årets utgång. Projektet har inneburit en 630 procentig ökning gällande gasutnyttjande och en minskning av fackling med 10 procent, vilket tar koncernen närmare Världsbankens mål om "Noll rutinmässig fackling 2030".

I juni lämnade Tethys Oil in en fältutbyggnadsplan (FDP) för Block 56 till ministeriet för energi och mineraler (MEM). FDP inkluderar utbyggnaden av tre fynd i Eastern Flank-området samt en plan för att utvärdera och bygga ut närliggande potentiellt oljeförande strukturer. Planen godkändes i november när blocket förklarades kommersiellt,

och Tethys Oil och bolagets blockpartners tilldelades en förlängning av EPSA:t till 2044. Kommersialitetsförklaringen är en betydande milstolpe för Tethys Oil då det är första gången koncernen kommer att operera ett kommersiellt producerande oljefält. Utbyggnads- och borraraktiviteter förväntas påbörjas före utgången av 2025.

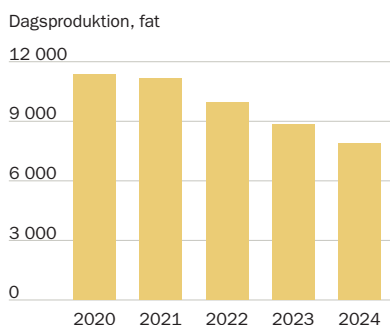
På Block 58 var fokus under 2024 att förbereda och genomföra prospekteringsborrningen Kunooz-1. Borrningen bekräftade inte förekomsten av kolväten under flödestester men var en operativ framgång utan incidenter och borrningen gav en ökad förståelse för oljeformationsmodellens prospektivitet. Ytterligare analys och utvärdering planeras för 2025.

På Block 49, påbörjade Tethys Oil i mars 2024 den andra prospekteringsfasen efter samtal med MEM. Med den andra prospekteringsfasen förlängdes EPSA:t för Block 49 till december 2026.

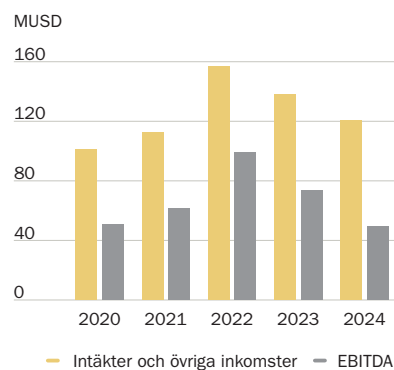
Finansiell sammanfattning

MUSD (om inte annat anges)	2024	2023	2022	2021	2020
Genomsnittlig dagsproduktion Block 3&4, före statens andel, fat	7 889	8 818	9 940	11 136	11 336
Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	80,7	82,4	94,2	62,8	47,7
Intäkter och övriga inkomster	120,9	138,2	156,5	112,7	101,1
EBITDA	54,4	73,5	99,1	61,4	50,4
Likvida medel	16,0	25,8	41,5	68,6	55,4
Investeringar i olje- och gastillgångar	81,1	81,7	89,1	35,2	45,4
Fritt kassaflöde	-37,3	0,8	-2,3	29,7	6,7

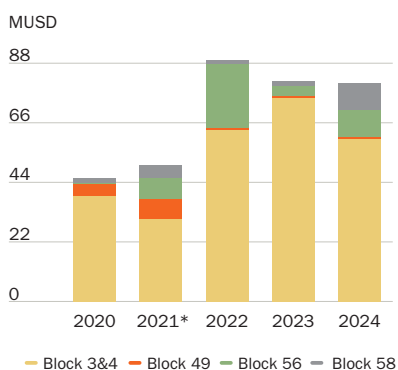
Daglig produktion, fat



Intäkter och EBITDA

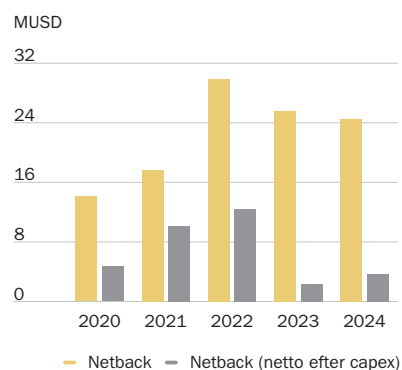


Investeringar i olje- och gastillgångar



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

Netback



Koldioxidutsläpp/
intäkter (kg CO₂e/USD)

1,80
(1,70 kg CO₂e/USD)

Frånvaro på grund av skador
för opererade block (LTIR)

0,00
(0,00h per 1 mn arbetade
timmar)

Facklingsintensitet
(scf/fat)

668
(715 scf/bbl)

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

Upstreamsektorn omfattar hela prospekterings- och produktionslivscykeln. Från prospekteringsaktiviteter såsom seismiska undersökningar och prospekterings- och utvärderingsbörningar till utbyggnad, produktion och försäljning av olja och gas.



Midstream

Midstreamsektorn täcker lagring, transport och distributionsaspekterna av branschen. Viktiga element inkluderar utbyggnad och drift av rörledningar och andra transportmetoder såsom tankfartyg, samt fysisk handel med olja, gas och relaterade produkter.



Downstream

Downstreamsektorn möter slutkonsumenten och fokuserar på raffinering, marknadsföring och distribution av petroleumprodukter, inklusive bensen, dieselbränsle, flygbränsle, smörjmedel och petrokemikalier till slutanvändare via olika distributionskanaler. Bland sådana kanaler finns bensinstationer, grossister och direktförsäljning till industrikunder.



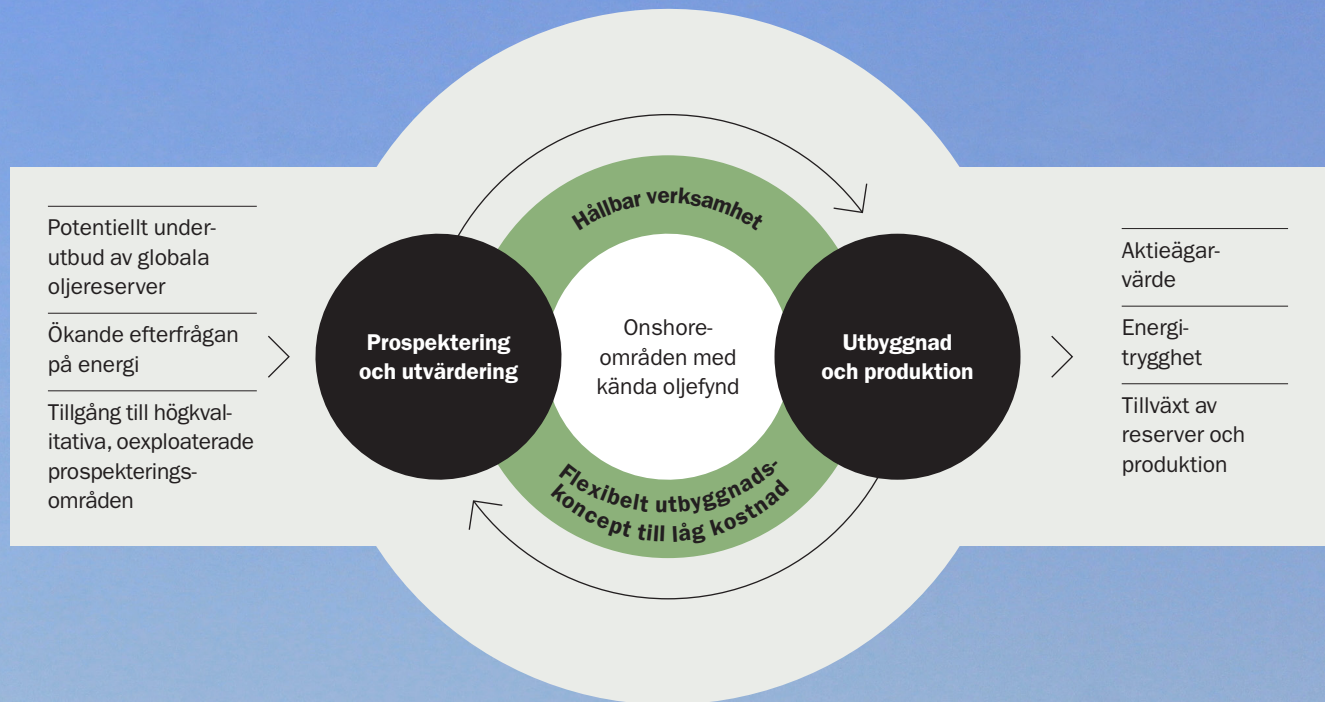
Tethys Oils prospekterings- och produktionslivscykel

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

1. En licens tilldelas från staten för att prospektera efter olja i ett visst område.
2. Geologi & geofysisk (G&G) 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 är aktiv över hela cykeln, från prospektering och utvärdering till fältutbyggnad och produktion. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad tillgångs-portfölj, och därigenom erbjuda en avvägd exponering mot produktion, utbyggnad, utvärdering och prospekteringspotential

onshore. Fokus ligger på områden med bevisad förekomst av olja, befintlig infrastruktur, etablerade institutionella ramverk och låg politisk risk. I all sin verksamhet söker Tethys Oil ett balanserat förhållningssätt till risk och skapar värde genom ansvarsfull olje- och gasprospektering samt produktion.



Tethys Oils oljeprospekteringsstrategi

Tethys Oil fokuserar sin värdeskapande-process på de högpotentiella, men underprospekterade, områden nära utkanterna av de bassånger som idag står för merparten av Omans oljeproduktion. Block 3&4 är Tethys Oils hittills största framgång, koncernens andel av produktion har varit 45,6

miljoner fat olja sedan start och fortfarande har blocken har en betydande prospekteringspotential. Tethys Oil strävar efter att prospektera, utvärdera och bygga ut sina opererade block för att föra dem till kommersiell produktion. Koncernen fokuserar på lågkostnads-borring och prospektering nära

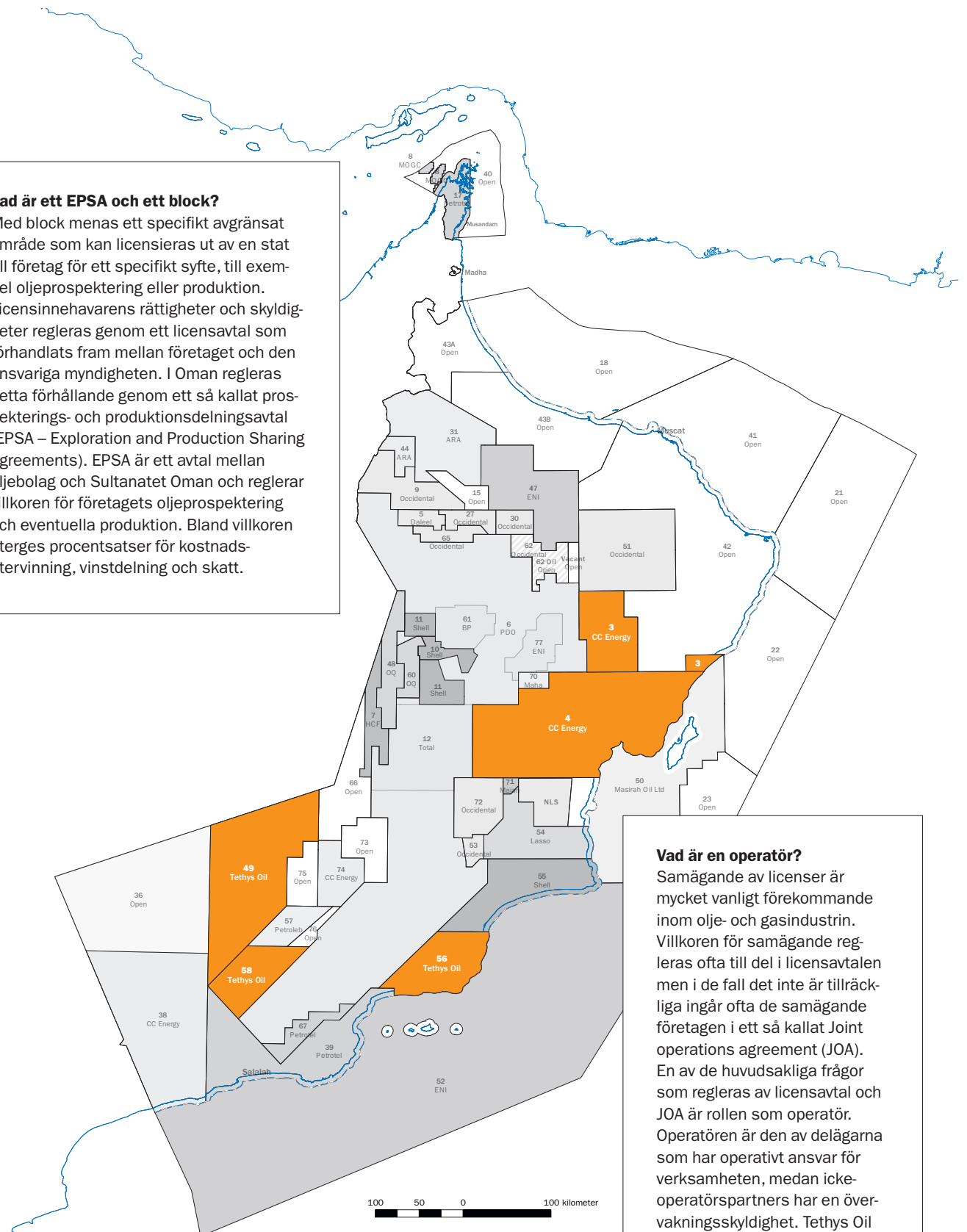
etablerad infrastruktur i områden med potential för korta fynd- till produktions-cykler. Under 2024 visade denna strategi sin styrka när Block 56 förklarades kommersiellt och Tethys Oil är fast beslutet att fortsätta utforska de underprospekterade möjligheterna i Oman och i övriga världen.



Licenser och avtal	Yta, km²	Tethys Oils intresse	Initiala prospekterings-fasen	Andra prospekterings-fasen	Produktions- och utbyggnadsfasen	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 2026	Tethys Oil
Block 56, Oman	5 808	65%			●	november 2044	Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj
Block 58, Oman	4 557	100%	●			juli 2025	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 gasindustrin. 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, Block 56 och Block 58. CCED är operatör för Block 3&4.

Hållbarhet inom Tethys Oil

Tethys Oils inställning till hållbarhet

Tethys Oil är medvetet om det kritiska samspelet mellan hållbara metoder och koncernens 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 noggrann balans mellan lönsamhet, samhälleligt 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 tydlig 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, koncernens långsiktiga tillväxtmål och de etiska principer som definierar koncernens kultur, vilka alla är återspeglas i koncernens affärsidé, vision och värderingar. För mer information om Tethys Oils hållbarhetsarbete, vänligen se sidorna 11–55.

Affärsidé

Tethys Oil är verksamt inom prospektering och produktion av olja och gas med ett primärt syfte att skapa aktieägarvärde över upstream-områdets hela livscykel genom 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 koncernens uppförandekod. Tethys Oil avser att långsiktigt vara en såväl hållbar som lönsam koncern. Hållbarhet innebär att inte bara vara lönsam, utan även att agera i enlighet med krav och förväntningar från intressenter, såväl inom som utanför koncernen.

Vision

Tethys Oils vision är att skapa tillväxt via framgångsrik prospektering. Tethys Oil strävar efter att bygga, underhålla och expandera en välbalanserad och självförsörjande tillgångsportfölj, och därigenom erbjuda en balanserad 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 koncernen 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 pålitligt, rättvist, ansvarsfullt och etiskt korrekt sätt mot såväl samtliga miljöaspekter som gentemot alla individer och enheter som koncernen möter i sin affärsverksamhet. Tethys Oil strävar efter att använda samma standarder i alla koncernens verksamheter, oberoende av var de utförs. Tethys Oil lägger stor vikt vid att koncernen 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 påverka lokala ekosystem, vatten, luft och människors hälsa.



Biologisk mångfald och ekosystem

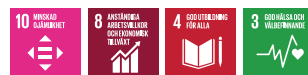
Mål: Ingen nettoförlust av biologisk mångfald och förhindrande av verksamhet i kritiska livsmiljöer

Utsläppshantering

Mål: Integrera klimatrisk i koncernens affärsbeslut och organisationsstrategi

Sociala frågor och säkerhet

Sociala frågor och säkerhet är Tethys Oils fokusområde avseende koncernens relationer med externa och interna intressenter. Externt verkar Tethys Oil, som ett olje- och gasbolag, i miljöer där risken för olyckor alltid är närvarande och verksamheten kan påverka lokala samhällen. Internt är en inkluderande, mångsidig och säker arbetsplats en nyckelaspekt av Tethys Oils framgång och avgörande för att stödja koncernens 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 koncernen i dess beslutsfattande, företagskultur och affärs mål. Tethys Oil har åtagit sig att bedriva sin verksamhet ärligt, säkert, etiskt och med integritet – helt enligt de lagar, regler och föreskrifter som gäller för verksamheten i de länder där koncernen 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 av på årsbasis.

Se avsnittet i hållbarhetsrapporten, sidorna 9–55, för fullständig information om de väsentliga ämnenas syften, mål och nyckeltal.

ESG Resultatsrapport med målsättning och handlingsplan

Materiell fråga	Primär KPI	Målsättning	Utveckling 2024 (2023)	Handlingsplan	Årlig utveckling mot mål	Sam- ordning med SDG
Miljö						
Utsläpps- hantering	Facklings- intensitet (scf/bbl.).	Eliminering av rutin- mässig fackling innan 2030.	668 scf/bbl (715) 6% minskning.	Stödja operatörens utsläpps- och energi- reduktions initiativ.		
Biologisk mångfald & ekosystem	Kolvätespill (oljespill per miljon ton av produktion).	- Noll Tier 1 spill. - Inga signifikanta miljöolyckor.	Spillintensitet: - Block 3&4: 0,032 - Block 56: 0,0 Noll Tier 1 spill.	- Bedömning av risker och en plan för identi- fiering av faror gällande kolvätespill på de opererade blocken - Inleda samarbeten inom biologisk mång- fald & samarbeten kring naturreservat.		
Social och säkerhet						
Påverkade samhällen	Antal samhälls- engagemangs- projekt lokalt, regionalt och nationella.	Pågående lång- siktiga samhälls- engagerande projekt i lokal, regional och nationell/internatio- nell nivå.	- Block 49,56,58 begränsat till lokala projekt. - Block 3&4 uppnår mål- sättningen.	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).	Bättre arbetsmiljö och säkerhet än industristandarden.	- Tethys Oil inkl. leverantörer LTIR: 0,00 - CCED LTIR: 0,61	Kontinuerligt förbättrings- arbete för att minska frånvaron på grund av skador genom rigorös hälsa & säkerhets- relaterad träning och aktivitetsbaserade risk- bedömningar.		
Likabehandling och möjligheter för alla	Nöjd med- arbetarindex.	- Mänskliga rättigheter och anti-diskrimine- ringsutbildning: 100% anställda utbildade i policyn. - Noll fall av rapporterad diskriminering.	- Inga rapporterade fall av diskriminering. - Nöjd medarbetar- index 76% baserat på årlig enkät.	Främja en diversifierad och inkluderande arbetsplats genom medvetenshets- kampanjer och policyer.		
Styrning						
Affärs- mannaskap	Anställda som slutfört upp- förandekod- genomgången (%).	Målsättning 100% av anställda utbildade om uppförandekoden och relevanta policy- dokument.	100% av personal har genomgått policyutbildning. - Noll antal fall rapporterade till visselblåsare.	Fortsätta hålla utbildningar om affärsmannaskap med fokus på nolltoleransen mot mutor och andra former av korruption.		

Hållbarhetsrapport

Om denna rapport

Sidorna 9–55 i Tethys Oils årsredovisning utgör koncernens hållbarhetsredovisning 2024 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, koncernens prioriteringar och ansvar med avseende på hållbarhet, hur framsteg mäts samt processerna för att hantera varje väsentligt ämne.

Omfattningen av Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2024

Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2024 omfattar den verksamhet som konsolideras i koncernens årsredovisning 2024. I Block 3&4, där Tethys Oil inte har rollen som operatör, är koncernen en intresseandelspartner. Hållbarhetsredovisningen speglar påverkan i både opererade och icke-opererade EPSA. Rapporteringen av de åtgärder som vidtagits för att minska hållbarhetspåverkan fokuserar dock på de block där Tethys Oil är operatör, och där koncernen alltså har kontroll över beslutsfattandet i den dagliga verksamheten.

På grund av dess begränsade exponering och Tethys Oils avyttring av det associerade litauiska bolaget Minijos Nafta under 2024, ingår inga data från bolaget i rapporten.

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, icke-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 operationella kontrollmetoden i resultatdata, medan rapporteringen av generella väsentliga frågor baseras på den operationella 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 koncernen 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 52. Där det är relevant lyfter rapporten också fram koncernens prioriteringar när det gäller FN:s globala mål för hållbar utveckling (SDG). Nio SDG-mål har identifierats för att illustrera var koncernen ger väsentliga bidrag.

Tethys Oils Hållbarhetsredovisning 2024 har upprättats med referens till GRI Sustainability Reporting Standards (GRI Standards). Informationen i GRI-indexet på sidan 53 redovisas för perioden från 1 januari 2024 till 31 december 2024. 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 icke-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

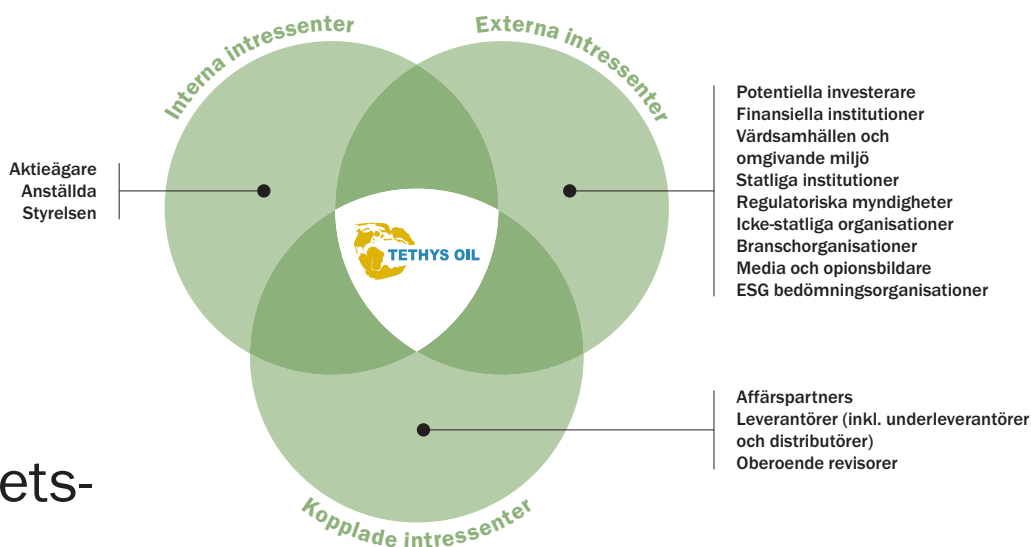
Med utgångspunkt i den omfattande intressentanalys som genomfördes 2023 fortsatte Tethys Oil att aktivt samarbeta med intressenter under 2024. Ett av årets fokusområden var insatser för att upprätthålla engagemang och en öppen dialog om hållbarhetsprioriteringar. Dessa aktiviteter inkluderade uppföljningsdiskussioner och riktade intervjuer med intressenter i alla de primära grupperna: interna, externa och kopplade intressenter.

Under 2024 bibehöll och stärkte Tethys Oils hållbarhetsteam sitt ramverk för intressentdialog, vilket säkerställer att återkoppling konsekvent hämtas in, analyseras och integreras i planerings- och beslutsprocesserna. Intressenter deltog i strukturerade diskussioner, vilket gav värdefulla insikter om viktiga ESG områden, och resultaten från dessa engagemang har förstärkt den dubbla väsentlighetsanalysen.

De hållbarhetsrelaterade dialogerna 2024 bekräftade föregående års resultat, vilket belyser centrala ESG-prioriteringar. Under 2024 var fortsatt de viktigaste identifierade frågorna "Utsläppshantering" inom Miljö, "Egen arbetskraft (Hälsa och säkerhet)" inom Sociala frågor och säkerhet samt "Affärsmannaskap" inom Styrning.

Kvalitativ återkoppling som samlats in från dialogerna under 2024 gav också nya perspektiv, som hållbarhetsteamet och IR-arbetsgruppen använder för att öka transparensen och detaljnivån i Koncerens kommunikation. Denna pågående dialog är avgörande för Tethys Oils mål att utveckla sitt hållbarhetsarbete och rapportering, för att möta intressenternas förväntningar och ytterligare anpassa koncernen till praxis inom ESG-rapportering.

Intressentkartläggning



Dubbel väsentlighetsanalys

I linje med Tethys Oils engagemang för hållbar utveckling och regelefterlevnad genomfördes en justering för 2024 av resultatet från 2023 års dubbla väsentlighetsanalys. Vidarearbetet av analysen fokuserade på att anpassa Tethys Oils rapportering till Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) och European Sustainability Reporting Standards (ESRS), samt till framtida EU-krav.

2024 års bedömning omvärderade väsentliga frågor baserat på ESRS och prioriterade hållbarhetselement. Dessa återspeglar dels Tethys Oils påverkan på miljön och samhället, dels ESG-relaterade finansiella risker och möjligheter. Genom detta uppdaterade ramverk bedömde Tethys Oil sin hållbarhetsstrategi sett till frågor om miljö, sociala frågor och styrning.

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

Fas 2: Intervjuer med interna, externa och kopplade intressenter. Intressenterna fick frågor om hur de ser på Tethys Oils inverkan, risker och möjligheter gällande aspekterna i respektive kategori.

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.

Omfattningen av styrningsrapporteringen har anpassats. I enlighet med ESRS har "Affärsmannaskap" lyfts fram som det primära ämnet för styrning. Som följd av detta är "Affärskontinuitet" inte längre ett fristående väsentligt ämne, vilket återspeglar ett mer fokuserat synsätt på styrning, i enlighet med CSRD-kraven. Denna förändring fokuserar koncernens strävan efter transparenta och etiskt korrekta affärsmetoder vilket förblir kärnan i Tethys Oils värderingar.

Den dubbla väsentlighetsanalysen utfördes genom direkt dialog med viktiga intressenter, i kombination med aktuell forskning om miljömässiga, sociala och ekonomiska utmaningar inom olje- och gassektorn. Tethys Oil utvärderade sin egen direkta och indirekta påverkan, granskade verksamheten inom sin värdekedja och prioriterade väsentliga frågor för omedelbar och långsiktigt fokus.

Tethys Oils väsentliga frågor för 2024, i linje med ESRS



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



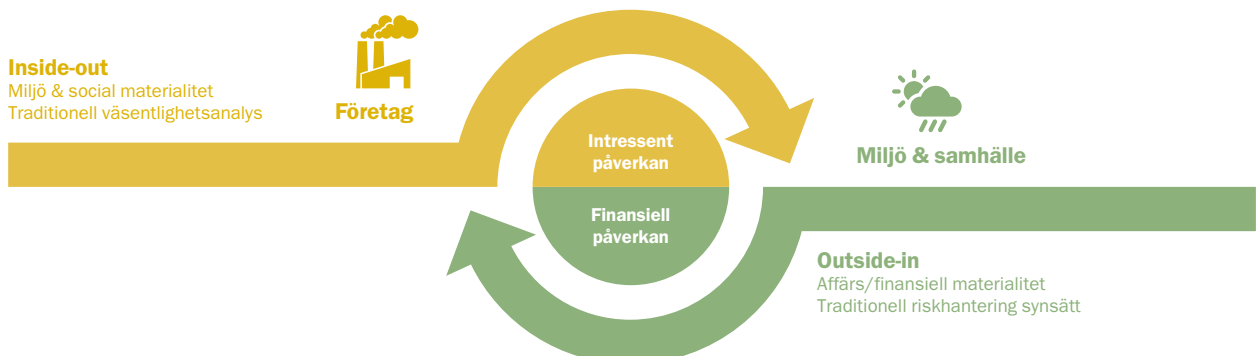
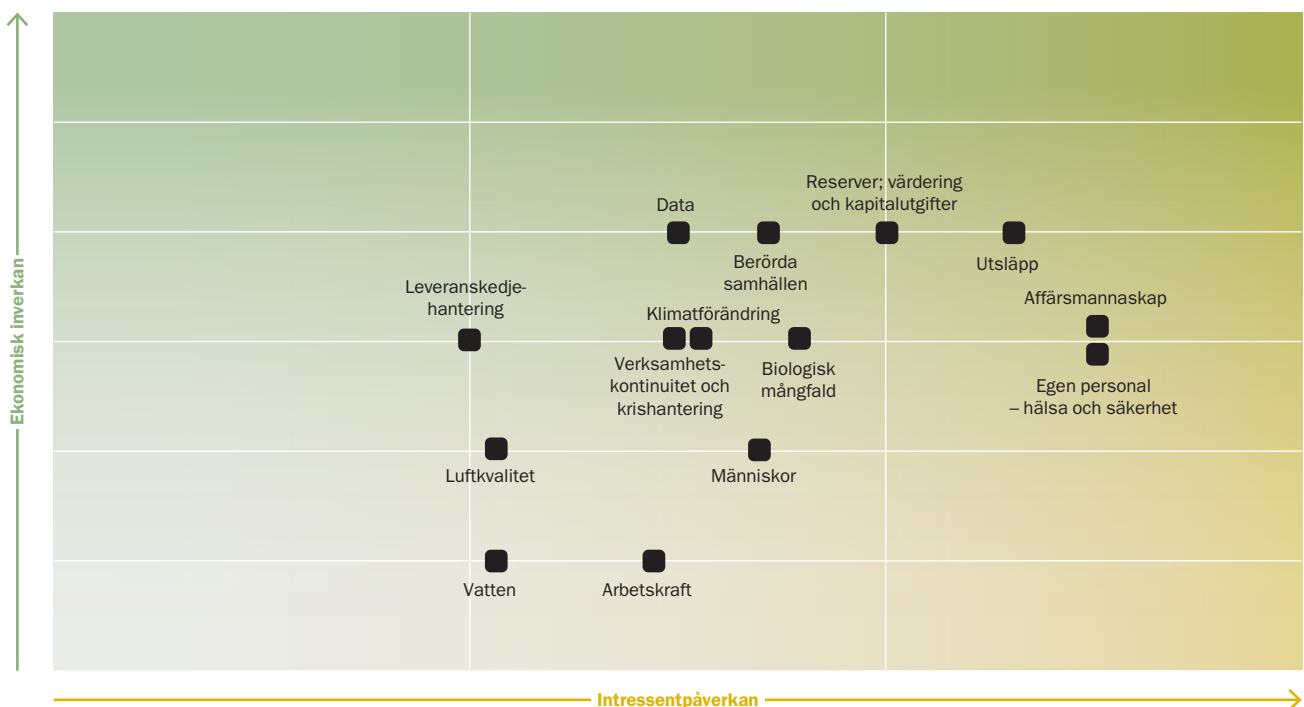
- **Sociala frågor och säkerhet:** Berörda samhällen, hälsa och säkerhet, likabehandling och möjligheter för alla



- **Styrning:** Affärsmannaskap, Affärskontinuitet

Dessa frågor har prioriterats noggrant av Tethys Oils sakkunniga och ledningsgrupp. Aktiviteter som genomförts under året för att hantera och mildra påverkan relaterad till varje väsentligt ämne beskrivs i denna rapport, vilket understryker Tethys Oils proaktiva inställning till ansvarsfull och hållbar tillväxt.

Dubbel väsentlighet



Viktiga hållbarhetsrisker

Tethys Oil fortsätter att tillämpa ett proaktivt tillvägagångssätt för att identifiera, bedöma och mildra hållbarhetsrelaterade risker för att säkerställa motståndskraft i en föränderlig affärsmiljö. Effektiv hantering av dessa icke-finansiella risker är en avgörande aspekt av hållbarhetsstrategin, en strategi som styr beslut och åtgärder i hela koncernen.

Under 2024 genomförde Tethys Oil en omfattande översyn av viktiga hållbarhetsrisker, med hänsyn till både finansiella och samhälleliga dimensioner, i linje med principerna för dubbel väsentlighet. Detta innefattade en grundlig bedömning och stresstestning av mildrande åtgärder, för att stärka förmågan att hantera både nya och högprioriterade befintliga risker.

Väsentlighet	Risk	Risktyp	Riskbeskrivning	Upptäckt, förebyggande och mildrande åtgärder (kontroll, dokument, handlingsplan etc.)
Miljörisker				
Utsläpp	Koldioxidskatt	Miljömässig	Koldioxidsbeskattning på 135–250 dollar per CO ₂ eq för TCFD scenarier.	Användandet av en intern prismodell för koldioxidskatt. Inklusive alternativa kostnadsscenarier.
Biologisk mångfald och ekosystem	Oljespill och negativ påverkan på den biologiska mångfalden.	Operativ	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 dialog 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 folks livskvalitet.
Likabehandling för alla	Risk för barnarbete, tvångsarbete eller brott mot mänskliga rättigheter.	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	Operativ	Risk för människors hälsa och säkerhet och påverkan på miljön på grund av olyckor.	Policyer och rutiner etablerade, inklusive återkommande utbildningar och certifieringar. Varje större aktivitet har sin egen riskbedömning som möjliggör proaktivt arbete för att minimera riskrealisering och påverkan.
Styrningsrisker				
Affärsmannaskap	Etisk misskötsel i verksamheten eller leveranskedjan, som påverkar möjligheterna att erhålla och behålla licenser.	Regulatorisk	Risken för att Tethys Oil bryter mot god affärssed och etik påverkar bland annat koncernens anseende och möjligheter att erhålla och behålla 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

Tethys Oil integrerar miljömässiga, sociala och styrningsmässiga (ESG) överväganden i alla aspekter av sin verksamhet. Effekterna av dessa överväganden, oavsett om de utgör möjligheter eller risker, ändras under olika stadier av konjunkturcykeln.

Som operatör har Tethys Oil historiskt sett fokuserat på prospekterings- och utvärderingsverksamhet, där verksamheten tenderar att innebära lägre nivåer av potentiellt störande eller skadliga aktiviteter samt begränsad miljö- eller social påverkan. Alla potentiella risker identifieras, prioriteras och hanteras noggrant av koncernen.

Påverkan på ekonomi, miljö och samhälle rapporteras kvartalsvis till styrelsens hållbarhetsutskott. Inför en eventuell ny prospektering, en seismisk undersökning eller ett utbyggnadsprojekt gör Tethys Oil en övergripande förstudie i samarbete med lokala miljömyndigheter. Om resultaten av denna studie är positiva och övriga parametrar är uppfyllda fortsätter koncernen med en omfattande miljökonsekvensbeskrivning (MKB). MKB är ett viktigt instrument som är utformat för att skydda och bevara ekosystem, naturresurser och människors hälsa, samtidigt som man säkerställer metoder för hållbar utveckling.

Genom MKB-processen etablerar Tethys Oil en tydlig förståelse för biologisk mångfald och miljöförhållanden nära sin fältverksamhet. Detta sker med hjälp av avancerade analysmetoder, inklusive provtagning och digital kartläggningsteknik. Resultaten används för att vägleda beslutsfattandet och proaktivt hantera potentiella konsekvenser. I linje med rekommendationerna i MKB är koncernen fortsatt beslutet i att kontinuerligt förbättra verksamhetens effektivitet och miljöprestanda. Dessa insatser säkerställer att risker och påverkan minimeras över hela projektets livscykel.

Genom att följa dessa principer stärker Tethys Oil sitt engagemang för ansvarsfull energiproduktion och anpassar verksamheten till växande ESG-förväntningar. Detta bidrar till hållbar utveckling av branschen och av de regioner där koncernen är verksam.

Beredskap för nödsituationer

Tethys Oil prioriterar beredskap för nödsituationer för att skydda sin personal, skydda miljön och säkerställa driftsintegritet. Innan någon större verksamhet påbörjas formulerar koncernens organisation för hälso-, säkerhets- och miljö (HSE) en omfattande beredskapsplan (Emergency Response Plan – ERP) i linje med miljömyndighetens föreskrifter, Tethys Oils HSE-policy och incidentflödesschemat.

Den operativa verksamheten genomgår rigorösa bedömningar i samarbete med underleverantörer, med betoning på avfallshantering, efterlevnad av trafiksäkerhetsstandarder från Oman Energy Association (OPAL), skydd av biologisk mångfald och fastighetsskötsel. Dessa proaktiva åtgärder återspeglar koncernens engagemang för säker och hållbar verksamhet.

Tethys Oil – Beredskapsprogram (ERP)

Tethys Oils beredskapsprogram är ett systematiskt och robust ramverk som är avsett att mildra inverkan av potentiella nödsituationer. Beredskapsprogrammet ligger i linje med koncernens åtagande om säkerhet, miljöförvaltning och operativ motståndskraft. Huvudsyftet är att säkerställa snabba och effektiva insatser vid nödsituationer samtidigt som effekterna minimeras och återhämtning underlättas.

Nyckelkomponenter i beredskapsprogrammet

Genom att följa dessa principer stärker Tethys Oil sin beredskap att hantera oförutsedda utmaningar samtidigt som människor, miljö och tillgångar skyddas.

Identifiering av faror: Identifiera och säkerställa korrekta förberedelser.

Beredskapsplanering: Utveckla tydliga och handlingskraftiga strategier för att effektivt agera vid nödsituationer.

Utbildning och övningar: Genomföra regelbundna övningar för att säkerställa att all personal är förberedd och trygga i sina roller under en kris.

Kommunikation i nödsituationer: Etablera tydliga och tillförlitliga kanaler för att samordna insatser och dela kritiska uppdateringar.

Samordning med myndigheter: Nära samarbete med lokala och nationella myndigheter för att samordna beredskapsåtgärder.

Mildring för miljöskydd: Implementering av åtgärder för att minimera miljöpåverkan under och efter en nödsituation.

Dokumentation och rapportering: Upprätthålla detaljerad dokumentation för att säkerställa transparens och ansvarsskyldighet.

Kontinuerlig förbättring: Regelbundet granska och uppdatera programmet för att införliva lärdomar och aktuell praxis.

Samhällsengagemang: Samverka med lokalsamhällen för att främja förtroende och samarbete i nödsituationer.

Krishantering

Krishanteringsplanen (CMP) är del av Tethys Oils beredskapsprogram (ERMP) och ger strategisk vägledning för hantering av kriser som kan uppstå trots förebyggande åtgärder. Krishanteringsgruppen (EMT) har till uppgift att samla in och samordna kritisk information, hantera icke-akut kommunikation med externa intressenter och fördela korrekta och juridiskt granskade uppdateringar till intressenter och medier. Krishanteringsövningar genomförs regelbundet för att upprätthålla beredskap före och under verksamhet.

Prospektering och utvärdering

Tethys Oils prospekterings- och utvärderingsverksamhet utgör ett nyckelområde för miljöpåverkan, något som identifieras i miljökonsekvensbeskrivningar (MKB). Dessa bedömningar har riktat uppmärksamheten mot potentiella effekter på luftkvalitet och växthusgasutsläpp (GHG-utsläpp) under olika stadier av verksamheten. Under 2024 förbättrade Tethys Oil sin miljöövervakning genom att inleda en screeningprocess av leverantörer, baserad på strikta miljökriterier. De nya processerna bidrar till att säkerställa linjeringen med koncernens hållbarhetsstrategi.

Prospektering och utvärderingsaktiviteter

Platsberedning och konstruktion:

Aktiviteter som att uppföra borrhålsanläggningar, förbereda logistik, uppgradera tillfartsvägar och förbereda mark, utförs med metoder som ger minsta möjliga miljöpåverkan.

Borning:

Borning, sätta foderrör och tillhörande energianvändning övervakas noggrant för att minska utsläppen och optimera resurseffektiviteten.

Testning/urdrifftagning av borrhål:

Aktiviteter som fackling och borrhålstestning sker under tre till fyra månader, varefter luftkvaliteten förväntas återgå till utgångsförhållandena.

Totala utsläpp kopplade till projektet

Utsläpp från prospekterings- och utvärderingsverksamhet härrör från olika källor, som var och en kräver noggrann hantering för att minimera miljöpåverkan. Förbrukningen av dieselbränsle har en materiell påverkan, då generatorer vid bornings- och lägerplatser, tillsammans med mobila enheter som byggmaskiner och lastbilar släpper ut föroreningar. Dessutom kan gasutsläpp i borrhålen uppstå när gas från formationer tränger upp till ytan med returnerat borrhålsslam, vilket ger potentiella miljörisker. Flyktiga utsläpp är ett annat problem och kan härröra från flera källor. Här inkluderas utsläpp från nedbrytning och avdunstning av material i borrhålsslam, vilket ofta åtföljs av lukt, liksom läckage eller avdunstning från kylsystem och kemikalieförvaring. Hantering av färger, lösningsmedel och andra kemikalier, tillsammans med bränslehantering och

lagringsoperationer som involverar tankar, rör och överföringssystem, kan också leda till oavsiktliga utsläpp. Fackling, även om sådan undviks i möjligaste mån, hanteras med största omsorg. Tethys Oil tillämpar strikt projektövervakning för att mildra miljöeffekter, säkerställa miljöåterställning och optimera resultaten. Utsläpp under prospektering och utvärdering kan uppstå från en mängd olika källor, där varje enskild källa kräver noggrann hantering för att minimera påverkan.

Utbyggnad av Block 56

Under 2024, med godkännandet av fältutbyggnadsplanen (FDP) för Block 56, övergick blocket från en prospekteringslicens till en kommersiell produktionslicens. Koncernen går in i denna nya fas på Block 56, väl förberedd att tillämpa sin hållbarhetspraxis på utbyggnaden av blocket i linje med Tethys Oils åtagande.

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 intressenter
	Bidra till samhällsutveckling och social trygghet
	Skydda miljön
	Skydda personalens och lokalbefolkningens hälsa och säkerhet

**Stöd till naturvård**

Tethys Oil är ett företagsmedlem i Environment Society of Oman (ESO), en ledande icke-statlig organisation som arbetar för att skydda Omans biologiska mångfald. Bland dess initiativ driver ESO Raptors Research and Conservation Programme, som fokuserar på att bevara utrotningshotade rovfågelarter. Genom sitt medlemskap stödjer Tethys Oil ESOs bredare uppdrag att bevara Omans naturarv.

Miljö

Utsläppshantering

Mål: Integrera klimatrisk i koncernens 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	Nyckeltal	Policyförklaring
Integrera klimatrisk i koncernens affärsbeslut och organisationsstrategi	- Noll rutinmässig fackling 2030 - Stötta operatörernas i utsläppsreduktion	Facklingsintensitet mätt i scf/fat* * Standardkubikfot/fat Status 672 scf/fat 6% minskning i facklingsintensitet 15,6 MUSD investerat i Gas-to-Power	Koncernens miljö och klimat-policy Status Antagen 2024

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 mer än 80 gånger effektivare på att fånga värme än koldioxid över en 20-årsperiod. 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 har alltid varit en viktig faktor för Tethys Oil och dess intressenter. Koncernen har åtagit sig att prospektera och producera olja och gas med minimal miljöpåverkan och att utvärdera både direkta och indirekta effekter av sin verksamhet, på kortare och längre sikt. Detta åtagande är helt integrerat i verksamheten inom ramen för prospekteringslicenserna på Block 49, 56 och 58, där Tethys Oil tillämpar sin policy för hälsa, säkerhet och miljö (HSE). För icke-opererade block, som block 3&4, ger koncernen råd och eftersträvar anpassning till sin miljö- och klimatpolicy, men att det är operatörens policyer som i slutändan styr denna verksamhet.

Under 2024 kom större delen av koncernens indirekta utsläpp från produktionsverksamheten på Block 3&4. Bland viktiga källor kan nämnas fackling av överskottsgas, energiförsörjning till produktionsanläggningar och bostäder samt dieselgeneratorer. Tethys Oil arbetar proaktivt med operatören CCED för att minska dessa utsläpp. Åtgärderna inkluderar kvartalsvis utsläppsrapportering, platsbesök med miljöspecialister och tredjepartsrevisioner av en miljörevisionsbyrå. Avvikelse loggas, rapporteras och hanteras omedelbart för att säkerställa efterlevnad av standarder. Detta säkrar både miljöintegritet och driftsäkerhet.

Som en del av sin klimatstrategi använder Tethys Oil växthusgasintensitet som ett nyckeltal, uttryckt i kilogram koldioxidekvivalenter per USD intäkt. Detta mått tillåter transparent utvärdering av koldioxideffektivitet för olika tillgångar och projekt och vägleder beslut om att prioritera koldioxidsnåla möjligheter, samtidigt som det finansiella resultatet bevaras. Koncernen har åtagit sig att minska utsläppen och förbättra den operativa effektiviteten genom

ansvarsfull resurshantering, i enlighet med sin miljö- och klimatpolicy.

I enlighet med sin uppförandekod tillämpar Tethys Oil tydliga HSE-standarder i opererade projekt och arbetar för att påverka icke-opererade projekt i möjlig mån. Koncernen främjar dialog och öppenhet med partners och intressenter för att identifiera och mildra potentiella miljömässiga och sociala konsekvenser. Genom sin miljö- och klimatpolicy, som övervakas av den verkställande direktören och granskas av styrelsen, säkerställer Tethys Oil ett aktivt engagemang med samhällen, proaktiv riskhantering och ett kontinuerligt engagemang för hållbarhet. Detta angreppssätt gör koncernen mer motståndskraftigt mot miljö- och klimatrelaterade risker samtidigt som det bidrar till långsiktigt värdeskapande.

Aktiviteter och resultat 2024

För att öka transparensen i koldioxidredovisning fortsätter Tethys Oil att redovisa växthusgasutsläpp (GHG) både enligt kapitalandelsmetoden och för operationella kontrollmetoden. De totala utsläppen av växthusgaser (Scope 1, 2 och 3) minskade med 1,1 % respektive 1,5 % under 2024 för operationella kontrollmetoden och kapitalandelsmetoden.

De direkta utsläppen (Scope 1 & 2) ökade 2024 enligt operationella kontrollmetoden på grund av aktivitet på opererade block, men minskade med 6,8 % enligt kapitalandelsmetoden, drivet av lägre fackling, kallventilation och lägre stationär och mobil förbränning. När växthusgasutsläpp beräknas enligt kapitalandelsmetoden är de tre största bidragsgivarna till koncernens totala utsläpp (Scope 1+2+3) fortfarande "fackling", "avfall som genereras i verksamheten" samt "användning av sålda produkter", som står för 33 procent, 11 procent respektive 38 procent. Även om utsläpp från "användning av sålda produkter" fortfarande är utmanande att minska, förväntas genomförandet av Gas-to-Power projektet (sidan 22) på Block 3&4 avsevärt minska flaringutsläppen och förbättra koncernens koldioxidavtryck.

Under 2024 gick Gas-to-Power projektet in i sin tillämpningsfas, vilket var ett avgörande steg i Tethys Oils strategi för att minska och motverka växthusgasutsläpp. Initiativet resulterade i en minskning med 11,5 % av fackling, 27,3 % minskning av kallventilerings och 22,6 % minskning av utsläpp från elproduktion. Ytterligare minskningar av utsläppen förväntas då projektet når fullt kapacitetsutnyttjande. Genom att ersätta dieseldrivna generatorer i verksamheter långt ut i fältet med återanvänd energi från producerad gas fortsätter Tethys Oil att göra mätbara framsteg inom hållbarhet.

Tethys Oils koldioxidredovisning

Tethys Oil innehar inte operatörsrollen för Block 3&4 och har därför inte direkt kontroll över den dagliga driften av dessa tillgångar. Följaktligen återspeglas koncernens direkta påverkan på utsläpp bäst genom den operationella kontrollmetoden för koldioxidredovisning.

Större delen av Tethys Oils Scope 1- och Scope 2-utsläpp genereras från dess opererade block, Block 49, 56 och 58. Däremot räknas utsläpp från de icke-opererade Block 3&4 som drivs av CCED till Scope 3.

Denna rapport fokuserar i första hand på utsläpp från Scope 1 och 2, beräknat med användning av operationella kontrollmetoden. För ökad transparens i koldioxidredovisning, redovisar Tethys Oil även växthusgasutsläpp beräknade med hjälp av kapitalandelsmetoden.

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

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

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 operationella kontrollmetoden

Scope, GWP (t CO ₂ e)	2024	2023	2022	2021	2020
Scope 1	2 888	440	1 977	1 813	32
Scope 2	79	70	67	49	40
Scope 3	499 597	508 967	527 362	537 008	465 148
Summa utsläpp	503 229	508 967	529 405	538 870	465 220

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 operationella kontrollmetoden. De största delarna av Scope 3-utsläppen (operationella kontroll) är användningen av sålda produkter (ca 38%), fackling (ca 33%) och avfallsgenerering i verksamheten (ca 11%).

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 Block 3&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 överskottsgas.



Gas-to-Power

Gas-to-Power-projektet som Tethys Oil och dess partners genomför på Block 3&4 markerar ett betydande framsteg inom miljömässig hållbarhet och operativ effektivitet. Genom att omvandla associerad gas – som annars skulle ha facklats – till en tillförlitlig elkälla, adresserar projektet en av energisektorns största miljöutmaningar: rutinmässig gasfackling. Detta initiativ minskar inte bara växthusgasutsläppen utan bidrar också till globala initiativ mot klimatförändringar.

Ur ett hållbarhetsperspektiv uppfyller det Tethys Oils anpassning till internationella miljömål, inklusive Världsbankens initiativ "Noll rutinmässig fackling 2030" och Omans "Vision 2040", som betonar energieffektivitet och minskning av utsläpp. Den el som genereras används för att driva produktionsanläggningar och pumpar i borrhål, vilket ersätter externa energikällor som diesel. Denna övergång förbättrar energisjälvförsörjningen samtidigt som det avsevärt minskar verksamhetens koldioxidavtryck.

Utöver miljöfördelarna ger projektet även ekonomiska fördelar när en redan existerande resurs används för att sänka driftskostnaderna. Detta förstärker ytterligare hur hållbarhet kan vara ekonomiskt fördelaktigt. Projektets genomförande förstärker Tethys Oils roll som en ansvarsfull energiproducent, engagerad i att leverera långsiktigt värde för sina intressenter samtidigt som miljön skyddas.

Förnybar energi

År 2024 fortsatte CCED, operatören av Block 3&4, att utöka tillämpningar för förnybar energi som en del av sin strategi för att minska utsläppen av växthusgaser och förbättra den operativa effektiviteten. Solcellssystem har installerats vid flera avlägsna producerande borrhål, vilket minskade utsläppen av växthusgaser med cirka 9 822 ton CO₂e på årsbasis. Solcellsdrivna system levererade också energi för vägbelysning och fjärröverföringsenheter, vilket gav en genomsnittlig total besparing på 850 liter diesel per dag.

Det driftsatta Gas-to-Power-projekt kommer ytterligare att minska beroendet av dieselgeneratorer. Detta initiativ stöder inte bara utsläppsminskningar utan bidrar också till ökad kostnadseffektivitet för driften.

För att stärka sitt engagemang i förnybar energi utforskar CCED ytterligare tillämpningar, inklusive användning av solenergi för följande förbrukare:

- Entreprenörsbostäder, verkstäder, borrhål och riggar i den mån det är möjligt.
- Kemikaliejektionssystem.
- Övervaknings- och säkerhetssystem för brunnshuvuden.

Dessa ansträngningar är i linje med CCED:s bredare mål för begränsning av växthusgaser och bidrar i hög grad till Omans omställning till låga koldioxidutsläpp.



Energi

Energi som används inom organisationen:

Huvudkontor och opererade Block 49, 56, 58	Enhet	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Energianvändning*	MJ	41 042 472	6 691 836	28 235 377	25 898 173	
Bränsleförbrukning inom organisationen – icke-förnybara källor	MJ	40 338 596	6 046 104	27 612 206	25 395 818	
Elförbrukning**	MWh	196	179	173	140	302-1
Energiintensitet	MWh/körd km	0,08	0,01	0,03	0,03	
Energiintensitet (på prospekteringsblock)	MWh/arbetad mantimme	0,12	0,03	0,07	0,04	302-3
Arbetade mantimmar (Block 49, 56, 58)	arbetad mantimme	94 875	63 960	120 292	168 185	
Summa körda km (Block 49, 56, 58)	km	135 244	170 671	276 829	220 456	

Energi som används utanför organisationen

Icke-opererade Block 3&4	Enhet	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Energianvändning*	MJ	465 481 323	601 545 613	548 450 569	437 043 761	
Bränsleförbrukning utanför organisationen – icke-förnybara källor	MJ	465 481 323	601 545 613	548 450 569	437 043 761	302-2
Energiintensitet	MJ/fat	161	187	151	108	302-3

* Avser den totala energi som används för verksamheten

** Elförbrukning inkluderar el som används för kylning och uppvärmning

Utsläpp

Utsläpp (operationell kontrollmetod)	Enheter	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Växthusgaser (direkt, Scope 1)	t CO ₂ e	2 888	440	1 977	1 813	
varav stationär förbränning	t CO ₂ e	2 884	430	1 967	1 804	305-1
varav mobil förbränning	t CO ₂ e	4	9	9	10	
Växthusgaser (indirekt, Scope 2)	t CO ₂ e	79	70	67	49	
varav inköpt energi	t CO ₂ e	79	70	67	49	305-2
Växthusgaser (indirekt, Scope 3)	t CO ₂ e	500 261	508 458	527 362	537 008	
varav inköpta varor och tjänster	t CO ₂ e	5	4	4	4	
varav bränsle- och energirelaterade utsläpp (som inte ingår i Scope 1 och Scope 2)	t CO ₂ e	512	94	354	148	
varav avfall som genereras i verksamheten	t CO ₂ e	32,2	25,4	24,8	43,0	
varav affärsresor	t CO ₂ e	101,5	59,9	63,1	45,0	
varav medarbetarpendling	t CO ₂ e	14	22	19	18	305-3
varav investeringar (Block 3&4, Minijos)	t CO ₂ e	499 597	508 253	526 897	536 750	
varav fackling	t CO ₂ e	164 391	185 714	220 496	201 522	
varav kallventilation	t CO ₂ e	2 557	3 517	3 871	4 280	
varav utnyttjad gas	t CO ₂ e	17 556	3 062	3 481	3 914	
varav elproduktion	t CO ₂ e	33 290	43 020	39 223	31 150	
Växthusgaser (indirekt, Scope 3) exklusive CO₂	t CO ₂ e	15 490	16 624	19 931	16 748	
N ₂ O	t CO ₂ e	71	92	84	76	
CH ₄	t CO ₂ e	15 419	16 532	19 848	16 673	305-1
N ₂ O	t	0,24	0,31	0,28	0,25	
CH ₄	t	617	661	794	667	
Totalt utsläpp av växthusgaser (Scope 1, 2, 3)	t CO₂e	503 229	508 967	529 405	538 870	
Direkt CO₂-utsläpp	t CO₂e	2 888	440	1 977	1 813	

Hållbarhetsrapport – Miljö

Utsläpp (kapitalandelsmetod)	Enheter	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Växthusgaser (direkt, Scope 1)	t CO ₂ e	219 675	235 604	268 360	242 621	305-1
varav stationär och mobil förbränning	t CO ₂ e	35 171	43 310	40 512	32 905	
varav fackling	t CO ₂ e	164 391	185 714	220 496	201 522	
varav kallventilation	t CO ₂ e	2 557	3 517	3 871	4 280	
varav utnyttjad gas	t CO ₂ e	17 556	3 062	3 481	3 914	
Växthusgaser (indirekt, Scope 2)	t CO ₂ e	79	70	67	49	305-2
varav inköpt energi	t CO ₂ e	79	70	67	49	
Växthusgaser (indirekt, Scope 3)	t CO ₂ e	281 382	273 144	260 291	296 142	305-3
varav användning av sålda produkter	t CO ₂ e	190 664	212 547	211 363	228 325	
varav bearbetning av sålda produkter	t CO ₂ e	12 907	14 405	13 499	14 635	
varav transport och distribution (downstream)	t CO ₂ e	5 221	5 920	5 630	6 038	
varav inköpta varor och tjänster	t CO ₂ e	754	737	699	355	
varav kapitalvaror	t CO ₂ e	9 874	8 642	6 786	2 958	
varav bränsle- och energirelaterade utsläpp (som inte ingår i Scope 1 och Scope 2)	t CO ₂ e	7 494	9 117	8 581	6 704	
varav transport och distribution (upstream)	t CO ₂ e	32	32	32	32	
varav avfall som genereras i verksamheten	t CO ₂ e	54 240	21 581	13 538	36 952	
varav investeringar	t CO ₂ e	81	81	81	81	
varav affärsresor	t CO ₂ e	102	60	63	45	
varav medarbetarpendling	t CO ₂ e	14	22	19	18	
Växthusgaser (direkt, Scope 1) exklusive CO₂	t CO ₂ e	15 490	16 624	19 931	16 748	305-1
N ₂ O	t CO ₂ e	71	92	84	76	
CH ₄	t CO ₂ e	15 419	16 532	19 848	16 673	
N ₂ O	t	0,24	0,31	0,28	0,25	
CH ₄	t	617	661	794	667	
Totalt utsläpp av växthusgaser (Scope 1, 2, 3)	t CO ₂ e	501 136	508 818	528 718	538 812	
Direkt CO₂-utsläpp	t CO ₂ e	219 754	235 674	268 427	242 670	

Växthusgasintensitet

Växthusgasintensitet, operativ kontroll	Enhet	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Växthusgasintensitet för opererade block (S1+S2)*	t CO ₂ e / körd km	0,0219	0,0030	0,0074	0,0084	305-4
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2 + S3 (kategorierna 9, 10, 11 är exkluderade))**	t CO ₂ e / 000*fat	97,9	85,8	82,4	71,3	
Växthusgasintensitet, kapitalandel						
Växthusgasintensitet för opererade block (S1+S2)*	t CO ₂ e / körd km	1,6	1,4	1,0	1,1	305-4
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2 + S3 (kategorierna 9, 10, 11 är undantagna))**	t CO ₂ e / 000*fat	101,2	85,7	82,2	71,3	
Växthusgasintensitet för koncernen (S1 + S2)**	t CO ₂ e / 000*fat	76,1	73,2	74,0	59,7	

* 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	2024	2023	2022	2021	GRI-indikator
Facklad naturgas	t CO ₂ e	164 391	185 714	220 496	201 522	305-1
Ventilering av naturgas	t CO ₂ e	2 557	3 517	3 871	4 280	
Facklad naturgas	MMscf	1 941	2 302	2 639	2 392	
Ventilering av naturgas	MMscf	45,2	63,0	67,8	72,0	
Facklingsintensitet	scf / fat	672	715	727	588	

Biologisk mångfald och ekosystem

Mål	Delmål	Nyckeltal	Policyförklaring
Ingen nettoförlust (NNL – No Net Loss) av biologisk mångfald och ingen verksamhet i kritiska livsmiljöer	Noll kolväteutsläpp i Tier 1	Kolvätespillintensitet mätt i producerade vätskor spillda (fat)/ totalt producerade vätskor (Mfat))	Koncernens policy för biologisk mångfald
		Status	Status
		0,0316	Antagen 2024

Varför är detta viktigt?

Biologisk mångfald har ett egenvärde och spelar en avgörande roll för livsmedelsförsörjning, människors hälsa, ekonomisk stabilitet samt mildring av och anpassning till klimatförändringar. Under prospekteringsfasen kan Tethys Oils verksamhet påverka den biologiska mångfalden och markanvändningen, vilket gör dessa aspekter till en prioritet. Påverkan av den biologiska mångfalden kan leda till minskad tillgänglighet, kvalitet eller tillgång till naturresurser, vilket i sin tur kan påverka lokalsamhällens välbefinnande, försörjningsmöjligheter och mänskliga rättigheter.

Sådana effekter kan bli större om verksamhet bedrivs i skyddade områden eller områden med hög biologisk mångfald och kan kvarstå efter avveckling och återställning av platsen, eller sträcka sig utanför verksamhetens omedelbara geografiska omfattning.

Tethys Oils angreppssätt

Att skydda arter och livsmiljöer i Tethys Oils verksamhetsområden är högt prioriterat. Tethys Oil verkar i det torkutsatta sultanatet Oman, där den biologiska mångfalden är liten och möjligheterna till markanvändning begränsad. Företaget kan mildra potentiella effekter tack vare regionens strategiska egenskaper.

Tethys Oil tillämpar försiktighetsprinciper, i syfte att undvika påverkan av naturliga habitat där så är möjligt. Vid oundviklig påverkan har koncernen åtagit sig att minimera och återställa eventuella effekter på ekosystem, i enlighet med hierarkin för begränsning.

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 Oil måste begära tillstånd från Omans miljömyndighet genom att lämna in en förstudie till miljökonsekvensbeskrivningen (MKB). Denna rapport bedömer potentiella förorenande utsläpp, inklusive luft, damm, avfall, buller och avlopp. Den beskriver också föreslagna kontrollåtgärder, utvärderar effekterna på kritiska områden och definierar mildringsplaner för att mildra operativ påverkan. Entreprenörer är skyldiga att följa miljöledningsplanen som en del av denna process.

I Block 49, 56 och 58 är gaseller och ödlor rödlistade arter som sannolikt kan förekomma inom Tethys Oils verksamhetsområden. Även flyttfåglar kan passera över området. Övergripande genomförbarhetsbedömningar utförs före varje prospekterings-, seismik- eller utbyggnadsverksamhet. Dessa utförs i samverkan med miljömyndigheter, som ger extern validering av bedömningarna. Risker identifieras och mildras innan verksamheten påbörjas.

Tethys Oil har ingen verksamhet i områden som är skyddade enligt World Conservation Union (IUCN) eller UNESCO Natural World Heritage Sites. För närvarande har Tethys Oil inga projekt inom dessa skyddade områden.

Aktiviteter och resultat 2024

Under 2024 fortsatte Tethys Oil att understryka sitt engagemang för skydd av biologisk mångfald genom att stärka sin Policy för biologisk mångfald. Denna policy gäller för alla verksamheter, inklusive verksamheter inom och utanför områden med högt värde för den biologiska mångfalden.

Genom att dra lärdom av tidigare projekt och kontinuerligt anpassa till branschpraxis säkerställer policyn att skyddet av den biologiska mångfalden förblir centralt för planering och genomförande av alla aktiviteter.

Som en del av sitt pågående engagemang integrerar Tethys Oil aktivt rekommendationer från övergripande bedömningar i sina verksamhetsplaner. Gruppen samverkar också i stor utsträckning med lokala intressenter för att införliva deras insikter och hantera problem. Möten med lokalsamhällen, myndigheter och experter säkerställer ett samarbetsinriktat angreppssätt. Underleverantörerna är grundligt utbildade i frågor som rör biologisk mångfald, de deltar aktivt i utredningar och de bidrar till mildrande åtgärder.

Under 2024 förbättrades dessa insatser av ökad transparens och tillgänglighet. Tethys Oils policyer förklaras närmare på sida 40 i denna rapport.

Förebyggande av spill

Tethys Oil integrerar säkerhets- och miljöskyddskriterier i hela sin verksamhet för att förhindra miljöpåverkan och säkerställa människors säkerhet. Koncernens HSE-policy möjliggör snabb upptäckt av spill och snabba åtgärder för att mildra dess inverkan. I händelse av utsläpp avlägsnas vätskor med hjälp av sugteknik och förorenad jord eller sand byts ut vid behov.

I början av 2024 inträffade ett Tier 1-utsläpp, omfattande 1 000 fat olja, på de ej opererade blocken 3&4 förorsakad av en spricka i en svetsfog. Incidenten hanterades snabbt, med oljeuppsamlingsinsatser som inleddes omedelbart. Förorenad sand flyttades till ett utsett saneringsområde. Den defekta rörledningssektionen skickades för grundorsaksanalys, och liknande svetsfogar inspekterades för att förebygga upprepning. Miljöpåverkan bedömdes som låg, eftersom utsläppet inträffade i finkornig sand utan vegetation. Detta hindrade oljan att tränga ner på djupet, eller sprida sig brett.

Detta hindrade oljan att tränga ner på djupet, eller sprida sig brett.

Alla spill registreras och regelbundna platsundersökningar utförs av miljötjänstemän från tredje part, som ger rekommendationer för mildring. Den senaste Tier 1-händelsen belyser vikten av ständig vaksamhet och av förbättringar i tekniken att detektera och förebygga spill.

Block 3&4 Spill av flytande kolväten 2021- 2024	2024	2023	2022	2021
Antal Tier 1-spill	1	0	0	2
Spillintensitet (producerade vätskor spillda (fat)/totalt producerade vätskor (Mfat))	0,0316	0,0069	0,0023	0,0200

* 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

Att hantera spillrisker är alltid ett starkt fokus för Tethys Oil. Det rullande genomsnittet över 12 månader för Tier 1- och Tier 2-läckor var noll fram till slutet av 2023, men den tidiga 2024-incidenten belyste behovet av ständiga förbättringar. Operatörens primära insatser på Block 3&4 för att minska spillriskerna inkluderar följande:

- Byte av flödesledningar och korroderade komponenter.
- Fortsatt sandborttagning för att säkerställa hinderfri drift.
- Initiering av kemikaliejektions- och korrosionshanteringsplaner efter metallurgistudier.

Alla spill registreras och regelbundna platsundersökningar utförs av miljöinspektörer från tredje part, som ger rekommendationer för åtgärder.

Stängning, avveckling och återställning av plats

Tethys Oil säkerställer transparens genom regelbunden miljörapportering och förbinder sig att återställa ekosystemen till sina ursprungstillstånd genom markrening och samarbete med lokala intressenter. Detta sker i linje med internationella mål för biologisk mångfald. I samband med stängning eller avveckling av en plats utför Tethys Oil följande:

- Utvärdering av utgångsläget bedöms före operativ verksamhet för att fastställa initiala miljöförhållanden.
- Engagerar och säkerställer öppen kommunikation och aktivt deltagande från lokala myndigheter och relevanta intressenter under hela planeringen och nedstängningen av verksamheten.
- Insatser som syftar till att återställa platser till deras tillstånd före utvinningsverksamhet, inklusive markrening i områden där borrnig pågått.

The Environment Society of Oman (ESO)

Tethys Oil är företagsmedlem i Environment Society of Oman (ESO), en viktig icke-statlig organisation som arbetar för att skydda Omans biologiska mångfald. Bland andra initiativ driver ESO Raptors Research and Conservation Programme, med fokus på att skydda utrotningshotade rovfåglar. Genom sitt medlemskap stöder Tethys Oil ESO:s bredare uppdrag att bevara Omans naturarv.



Spill

Spill: Opererade Block 49, 56, 58	Enhet	2024	2023	2022	GRI-indikator
Antal spill och läckor	antal	0	1	0	306-3
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	0	1	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	0	35	0	
Antal oljespill och läckor	antal	0	1	0	
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	0	1	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	0	35	0	

Spill: Icke opererade Block 3&4	Enhet	2024	2023	2022	GRI-indikator
Antal spill och läckor	antal	182	194	129	306-3
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	181	194	129	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7fat/h)	antal	1	0	0	
Mängd spill och läckage	liter	199 291	43 184	12 649	
Antal oljespill och läckor	antal	157	179	93	
varav mindre (mindre än 0,7 fat/h)	antal	156	179	93	
varav medium (0,7 fat/h < spill < 7,0 fat/h)	antal	0	0	0	
varav större (mer än 7fat/h)	antal	1	0	0	
Mängd oljeutsläpp och läckage	liter	193 726	39 845	8 449	

Biologisk mångfald

Rödlistade arter enligt IUCN, med livsmiljöer i områden på opererade Block B49, B56, B58	Enhet	2024	2023	2022	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 de opererade och icke opererade block 2024	Block 3&4	Block 49	Block 56	Block 58
Akut hotad	1	0	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	Nyckeltal	Policyförklaring
Främja en mångsidig och inkluderande arbetsplats	Noll fall av diskriminering	Rapporterade fall av diskriminering	- Koncernens policy för mångfald och icke-diskriminering - Koncernens policy för mänskliga rättigheter
		Status	Status
		Noll fall av diskriminering rapporterade Medarbetarnöjdhet 77%	Polycys uppdaterade 2024

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

En av Tethys Oils viktigaste tillgångar är koncernens medarbetare. Att säkerställa en mångsidig och rättvis arbetsplats där alla medarbetare känner sig välkomna är avgörande för att koncernen 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 ställning till mångfald och diskriminering

- Tethys Oil har åtagit sig att rekrytera och behålla de mest kvalificerade kandidaterna till alla roller, baserat på meriter och utan diskriminering på grund av kön, ålder, funktionshinder, nationalitet, etnicitet, religion eller någon annan faktor.
- Koncernen ser den kulturella mångfalden hos sina medarbetare som en viktig tillgång och säkerställer att den respekteras. Tethys Oil förbjuder alla former av trakasserier eller diskriminering på arbetsplatsen.
- Medarbetare, partners och entreprenörer uppmuntras ta upp oro och rapportera incidenter av diskriminering via formella kanaler utan rädsla för vedergällning eller trakasserier.
- Tethys Oil förväntar sig att alla medarbetare agerar med integritet och respekt i interaktioner med kollegor, partners och samhället. Detta främjar en inkluderande och respektfull arbetsmiljö.

Tethys Oils ställning till mänskliga rättigheter

Tethys Oil förväntar sig att alla medarbetare, leverantörer och affärspartners uppfyller strikta sociala, etiska och miljömässiga krav och respekterar mänskliga rättigheter. Koncernen tillämpar internationellt erkända principer för mänskliga rättigheter inom alla verksamhetsområden. Den förblir engagerad i att utreda, åtgärda och kompensera eventuella kränkningar av mänskliga rättigheter. Detta inkluderar att tillhandahålla effektiva åtgärder och erbjuda gottgörelse för brottsoffer om kränkningar skulle inträffa.

Tethys Oils tillvägagångssätt är förankrat i internationella människorättsprinciper som ingår i den allmänna förklaringen om de mänskliga rättigheterna, Internationella arbetsorganisationens (ILO) deklaration om grundläggande principer och rättigheter i arbetslivet och FN:s Global Compact. Dessutom är det baserat på FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter.

Koncernen prioriterar lokalsamhällets rättigheter och utvärderar potentiella konsekvenser för mänskliga rättigheter före varje ny investering eller aktivitet. Tethys Oil respekterar alla mänskliga rättigheter, men fokuserar på dem med störst potential för påverkan. Det gäller typiskt lokalsamhällen inom koncernens verksamhetsområden eller licenszoner.

Med tanke på Tethys Oils framtoning som en högkvalificerad och etisk olje- och gasoperatör i Oman är risken minimal för barnarbete, tvångsarbete eller slavarbete. Icke desto mindre kan det finnas risker i underleverantörsledet. Genom strikta policyer, transparenta upphandlingsprocesser och riskbedömningar av leverantörer minskar koncernen dessa risker.

Tethys Oils engagemang för underleverantörers efterlevnad av människorättsstandarder beskrivs i dess Uppförandekod för leverantörer. Denna kod behandlar arbetstagares rättigheter och arbetsvillkor, vilket säkerställer att leverantörerna uppfyller policyns kriterier.

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

Tethys Oils kontor i Muskat fokuserar främst på viktiga operativa aktiviteter och består av ett team av ingenjörer och geologer tillsammans med personal inom ekonomi och administration.

2024 hade 23 personer anställning i Muskat. Tethys Oils huvudkontor är beläget i Stockholm, Sverige. Det är basen för koncernens högsta ledning, som ansvarar för den övergripande strategiska riktningen och företagsmålen, tillsammans med Tethys Oils personal inom ekonomi, HR, affärsutveckling, hållbarhet och kommunikation. 2024 hade Tethys Oil 12 anställda baserade i Stockholm.

Totalt hade Tethys Oil under 2024 i genomsnitt 34 heltidsanställda av flera nationaliteter och i olika åldrar, varav 30 procent var kvinnor och 70 procent män. Majoriteten av personalen har examen från universitet och högskolor, främst inom geovetenskap, ingenjörsvetenskap eller företagsekonomi. Det totala antalet utbildningstimmar för anställda nådde 786 år 2024, vilket steg med 13 % jämfört med 2023. Den genomsnittliga utbildningstimmar per anställd nådde 22 timmar mot 7 timmar 2021, trots en ökning med 29 % av det totala antalet anställda sedan 2021.

Aktiviteter och resultat 2024

Tethys Oil har ett omfattande program för att följa upp medarbetarnöjdhet, ett högprioriterat initiativ som syftar till att ge förståelse för medarbetarnas välbefinnande och ledningens

effektivitet. De insikter som erhålls genom detta program vägleder insatser för att upprätthålla och förbättra nöjdhetsnivåerna i hela koncernen och stödja en produktiv och inkluderande arbetsplats.

Som en del av sitt engagemang för mänskliga rättigheter implementerade Tethys Oil under året en uppdaterad policy för mänskliga rättigheter. Denna policy, i linje med internationellt erkända principer, understryker främjandet av öppna, inkluderande arbetsplatser och skyddandet av alla medarbetares och intressenters rättigheter.

- Inga människorättsrelaterade klagomål rapporterades in mot Tethys Oil under 2024.
- Inga incidenter av diskriminering i Tethys Oils verksamhet rapporterades under 2024.

För att ytterligare förstärka sin inställning till rättvisa och inkludering antog Tethys Oil en reviderad policy för mångfald och icke-diskriminering 2024. Policyn gäller för alla koncernens medarbetare och entreprenörer över hela världen. Den reglerar rekrytering, bibehållande av anställda, ersättningar, befordran och övergripande personaladministration. Dessa uppdateringar visar Tethys Oils engagemang för att säkerställa rättvis och respektfull behandling för alla.

Ytterligare information om Tethys Oils policyer finns på sida 40 i denna rapport.

Diskriminering

Incidenter av diskriminering och vidtagna åtgärder	Enheter	2024	2023	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	2024	2023	GRI-indikator
Summa antal medarbetare	antal	36	33	102-7
varav kvinnor	antal	11	11	
Med anställningsavtal, tills vidare, heltid	antal	34	31	
varav kvinnor	antal	10	10	
Med anställningsavtal, tills vidare, deltid	antal	2	2	102-8
varav kvinnor	antal	1	1	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	4	6	
varav kvinnor	antal	2	1	
Sverige				
Summa antal medarbetare	antal	12	10	
varav kvinnor	antal	4	4	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	4	5	102-8
varav kvinnor	antal	2	1	
Oman				
Summa antal medarbetare	antal	23	22	
varav kvinnor	antal	6	6	
Externa konsulter / entreprenörer	antal	0	3	102-8
varav kvinnor	antal	0	0	
Förenade Arabemiraten				
Summa antal medarbetare	antal	1	1	
varav kvinnor	antal	1	1	102-8

Genomsnittlig tid för utbildning per anställd och år

Koncern	Enhet	2024	2023	Medarbetarkategori	GRI-indikator
Totala utbildningstimmar för alla medarbetare	timmar	786	696	Ekonomi, finans och juridik	
därav män	timmar	417	562	Ekonomi, finans och juridik	
därav kvinnor	timmar	369	134	Ekonomi, finans och juridik	
Genomsnittliga utbildningstimmar per medarbetare	timmar	22	21,0	Ekonomi, finans och juridik	404-1
därav män	timmar	17	26,0	Ekonomi, finans och juridik	
därav kvinnor	timmar	34	12,0	Ekonomi, finans och juridik	
Totala utbildningskostnader för alla medarbetare	MUSD	0,063	0,06	Ekonomi, finans och juridik	
Genomsnittliga utbildningsutgifter för alla medarbetare	USD	1 754	1 807	Ekonomi, finans och juridik	

Procentandel kvinnor och män per medarbetarkategori

Anställda	Enhet	Högsta ledning		Mellanchef		Operativ personal		GRI-indikator
		2024	2023	2024	2023	2024	2023	
Procentandel kvinnor i organisationen	%	9	9	9	18	82	73	405-1
Procentandel män i organisationen	%	12	14	24	23	64	64	
Medarbetare < 30 år	%	0	0	0	0	100	100	
Medarbetare mellan 30 och 50 år	%	11	8	7	8	82	85	
Medarbetare > 50 år	%	14	20	57	60	29	20	

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

Ledning

Procentandelen av olika personer inom ledningsgruppen	Enhet	2024	2023	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	2024	2023	GRI-indikator
Procentandel män	%	100	80	405-1
Procentandel kvinnor	%	0	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	Nyckeltal	Policyförklaring
Noll skador	Bättre arbetshälsa- och säkerhetsstatistik än branschstandarden	Förlorad tid på grund av skador, frekvens (LTIR) mätt i timmar/ 1 mn arbetade timmer	Koncernens HSE-policy
		Status	Status
		0,00 opererade block 0,61 icke opererade block	Uppdaterad 2024

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 topprioriterat 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 koncernens 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

Tethys Oil har åtagit sig att hantera hälsa, säkerhet och miljö (HSE) och att göra dessa aspekter till kärnvärden i all verksamhet inom koncernen. Koncernen strävar efter att tillhandahålla en säker och hälsosam miljö för medarbetare, entreprenörer och allmänheten samtidigt som miljöpåverkan minimeras och en hållbar utveckling främjas.

För att uppnå detta använder Tethys Oil en systematisk HSE-hanteringsmetod, som ständigt förbättras, med målet noll skador, olyckor och spill. HSE-arbetet, som styrs av dess policy, leds av verkställande direktören och stöds av alla anställda, förverkligas i den dagliga driften för att säkerställa säkra och ansvarsfulla verksamheter.

Tethys Oil har ett nära samarbetar med operatören av sina producerande tillgångar genom styrelsens tekniska utskott som övervakar den operativa verksamheten och integrerar HSE-prioriteringar i beslutsfattandet. Detta partnerskap främjar öppenhet, delad ansvarsskyldighet och proaktiv riskhantering. Samarbetet innefattar även alla entreprenörer och underleverantörer, för att säkerställa att säkerhet- och hållbarhetsarbetet är heltäckande.



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.



För att engagera entreprenörer tillämpar Tethys Oil ett tillvägagångssätt på två nivåer:

- **Ledningsnivå:** Regelbundna strategiska möten för att stärka ansvarsskyldigheten för arbetsplatssäkerhet och miljömässig hållbarhet.
- **Arbetsgruppsnivå:** Sessioner på plats och på kontoret underlättar öppen kommunikation, återkoppling och samarbete för att förbättra säkerhet och miljöprestanda.

Genom dessa initiativ upprätthåller Tethys Oil robusta HSE-standarder samtidigt som koncernen skyddar sin juridiska och sociala licens att bedriva verksamhet. För att uppfylla detta åtagande har ett ramverk införts för att säkra viktiga tekniska och operativa aktiviteter relaterade till hållbarhet.

Aktiviteter och resultat 2024

Under 2024 stärkte Tethys Oil sin HSE-kapacitet genom att implementera viktiga tekniska aktiviteter och förbereda fältaktiviteter i Block 49, 56 och 58 genom riskbedömningar och riskreduceringsplaner.

HSE-utbildningens höjdpunkter:



H2S-utbildning: Uppmärksammar faror med vätesulfid (H2S) och beredskapsåtgärder i högriskmiljöer.



Defensiv körning: Säkerställer att personalen har körtillstånd och tillämpar säkra körvanor.



Utbildning i reseplanering: Hjälpmiddel för planering av säkra resor som överstiger 4,5 timmar.



Ledarskapsutbildning: Utrusta chefer med verktyg för att hantera risker och oförutsägheter.



Första hjälpen och HLT-utbildning: Ger certifierad utbildning för all personal baserat på riktlinjer från Europeiska HLT-rådet.

Åtgärder mot olyckor

Tethys Oil integrerar underleverantörer i sina HSE hanteringsmetoder genom följande åtgärder:

- **Platsregistrering:** Underleverantören följer skräddarsydda säkerhetsplaner och platsspecifika rutiner.
- **Introduktionsutbildning:** Obligatorisk utbildning som omfattar hälso-, säkerhets- och beredskapsprotokoll.
- **Efterlevnadsuppföljning:** Löpande granskningar säkerställer efterlevnad av säkerhetsstandarder och lyfter fram områden med utrymme för förbättringar.

I början av 2024 inträffade en extrem väderrelaterad dödsolycka på det icke-opererade Block 3&4 där en CCED-anställd var

inblandad. Efter ett skiftbyte följdes inte CCED:s protokoll fullt ut, och riskfyllt beteende observerades. Som en följd av detta har striktare rutiner för skiftbyten införts, och egen transport till och från arbetsplatserna är inte längre tillåten. Denna incident understryker vikten av kontinuerlig förbättring och utbildning inom HSE-initiativ på alla operativa nivåer.

Tethys Oil gör kontinuerliga framsteg inom samarbete med underleverantörer, bormningsprestanda, miljöinitiativ och årliga HSE-revisioner. Tethys Oil förbereder sig inför operatörskapet i en produktionsfas på Block 56 och kommer att implementera det operativa management systemes (OMS) och dess 10 element även i denna fas. Detta tillgodoser fortsatt säker, effektiv och hållbar drift.

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

	Enhet	2024	2023	2022	GRI-indikator
Dödsfall	antal	0	0	0	403-9
	per 100 mn arbetade timmar	0	0	0	
Antal arbetade timmar	timmar (tusen)	94	64	120	
Olyckor med frånvaro	antal	0			
Frånvaro på grund av skador (LTIR)	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
Incidenter med hög potential/ tillbud	antal	1			
Summa registrerbara skador	antal	0	0	0	
Summa observationer	antal	1 860	368	2 382	
Summa registrerbara personskador (TRIR)	per 1 mn arbetade timmar	0	0	0	
De viktigaste typerna av arbetsrelaterade skador för medarbetare		Inga skedde under den aktuella perioden	Inga skedde under den aktuella perioden	Inga skedde under den aktuella perioden	

Säkerhetsprestanda, icke-opererade Block 3&4, medarbetare och entreprenörer,

	Enhet	2024	2023	2022	GRI-indikator
Dödsfall	antal	1	0	0	403-9
	per 100 mn arbetade timmar	0,1	0	0	
Antal arbetade timmar	timmar (tusen)	9 880	10 920	8 760	
Olyckor med frånvaro	antal	5	1	1	
Frånvaro på grund av skador (LTIR)	per 1 mn arbetade timmar	0,61	0,18	0,23	
Incidenter med hög potential/ tillbud	antal	15	40	22	
Summa registrerbara skador	antal	10	5	5	
Summa observationer		112 936	109 097	86 977	
Summa registrerbara personskador (TRIR)	per 1 mn arbetade timmar	1,01	0,46	0,57	
De viktigaste typerna av arbetsrelaterade skador för medarbetare		Olika arbetsrelaterade	Olika arbetsrelaterade	Olika arbetsrelaterade	

Berörda samhällen

Mål	Delmål	Nyckeltal	Policyförklaring
Ha en positiv inverkan i de samhällen där Tethys Oil är verksamt	Pågående långsiktiga projekt med samhällsengagemang på lokal, regional och nationell/ internationell nivå	Projekt med samhällsengagemang	Koncernens CSR-policy
		Status	Status
		Globala och nationella: 2 Regionala: 6 Lokala: 6	Uppdaterad 2024

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 eller 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

Tethys Oil strävar efter att skapa delat välstånd bland intressenter genom att proaktivt förebygga och minska möjliga negativa effekter. Koncernen har åtagit sig att främja goodwill och ekonomiska möjligheter genom initiativ som är skräddarsydda för lokalsamhällenas behov. Genom att engagera sig direkt med intressenter säkerställer Tethys Oil att ledningen lyssnar på och lär sig av lokalsamhällenas synpunkter och införlivar dem i den operativa planeringen. Denna process bidrar till att hantera potentiella störningar i försörjningsmöjligheter, kulturella traditioner och övergripande livskvalitet som orsakas av koncernens verksamhet.

Koncernen engagerar sig aktivt i dialog med lokala intressenter och säkerställer att deras behov och prioriteringar beaktas och anpassas till Tethys Oils operativa mål. Här ingår att hantera frågor kring mänskliga rättigheter genom öppen kommunikation och samhällsbaserade lösningar.

Lokala frågor hanteras på lokalsamhällsnivå, där koncernen arbetar för att främja lokal sysselsättning, utveckla kompetens och förbättra hälsa och välfärd. Dessutom underlättar Tethys Oil kapacitetsuppbyggnad genom att överföra kunskap och teknik för att stärka lokal expertis.

Tethys Oil avstår konsekvent från inblandning i stamkonflikter, interna konflikter och våldshandlingar. Företagets insatser för socialt ansvarstagande (CSR), som leds av direktören för Corporate Affairs, stöds av ett dedikerat lokalt team och en koncerntäckande CSR kommitté som fokuserar på att hantera problem i lokalsamhället och främja starka relationer i områden där koncernen har verksamhet. Teamet säkerställer att koncernens CSR-initiativ överensstämmer med internationella standarder och lokalsamhällets förväntningar, vilket skapar långsiktigt värde för alla intressenter.

Tethys Oil respekterar vikten av mark- och resursrättigheter och prioriterar ett meningsfullt och inkluderande engagemang med lokalsamhällen och utsatta grupper. Detta innebär transparenta samråd och ansträngningar för att minimera



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



eventuella negativa effekter. Koncernen har åtagit sig att agera ansvarsfullt och säkerställa att dess verksamhet respekterar de berörda samhällenas rättigheter, traditioner och välfärd.

Aktiviteter och resultat 2024

Under 2024 ökade Tethys Oil sitt engagemang för att stödja lokalsamhällen som är nära kopplade till koncernens verksamhet och tillgodose viktiga behov inom områden som vattenförsörjning, sanitet, utbildning, hälsa och bevarande av kulturarv.

Kontinuerligt engagemang med intressenter på nationell, regional och lokal nivå kring Block 49, 56 och 58 har säkerställt anpassning till samhällsprioriteringar och integration i koncernens verksamhet.

Med utgångspunkt i den CSR-policy som fastställdes 2023 utökade Tethys Oil sina insatser genom samarbete med sina joint venture-partners i CSR-kommittén, som har en årlig budget på 1 MUSD. Dessa initiativ fokuserade på att främja och stödja lokal hållbar samhällsutveckling.

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

Globala och nationella initiativ

- Outward Bound Oman, "Musta'ad Program": Stärkt ledarskap och samhällsengagemang bland lokala ungdomar i Sharqiya, Jabal Akhdhar och Salalah – ett initiativ som omfattar 674 deltagare.
- Stöd till och sponsring av den 24:e årliga Dhofar-festivalen: Främjade av omanskt kulturarv genom kulturella och samhällsfokuserade initiativ 2024.

Regionala initiativ

- Gemensamma statliga projekt – Främjade av hållbar stadsplanering, förbättringar av hälso- och sjukvården och innovativa jordbruksmetoder.
- Gångväg/park för rehabilitering i Mahout: Förbättrad samhällsinfrastruktur för hälsa och välbefinnande.
- Fukt- och grönsaksmarknad i Adam: Stöd till lokalt jordbruk och ekonomisk utveckling

Lokala initiativ

- Dialysklinik i Adam: Ökad tillgång till hälso- och sjukvård för lokalsamhällen.
- Kulturfestivaler i Wilayats Thumriate och Muqshin: Bidrag till att bevara kulturarvet och samtidigt främja lokala ekonomiska aktiviteter.
- Attah Ramadan-initiativet: Leverans av viktiga förnödenheter till utsatta familjer under Ramadan.
- Förberedande utbildning i Wilayat Al Jazir: Förbättrad utbildningsberedskap och tillgänglighet för studenter på landsbygden.
- Världshälsodagen på Al Waha-skolan: Bidrag till hälsobefrämjande aktiviteter för 850 elever.
- Stöd till Muqshin-skolan: Leverans av vattenfiltreringssystem och skrivare för att förbättra utbildningsinfrastrukturen.

Dessa initiativ understryker Tethys Oils åtagande att minimera negativ påverkan, främja ekonomiska möjligheter och respektera rättigheter och traditioner i de lokalsamhällen där koncernen verkar.

Följande initiativ är exempel på ytterligare projekt för samhällsengagemang som genomförs av koncernens opererade och ej opererade block för att stödja målen för hållbar utveckling:

Projekt	I linje med SDG-målet	Nationellt/regionalt/lokalt
Iftar Saeem-initiativet 2024	10 – Minskad ojämlikhet	Lokalt
Gemensamma MEM-projekt	10 – Minskad ojämlikhet	Regionalt
Gångväg/park för rehabilitering (Mahout)	3 – Hälsa och välbefinnande	Regionalt
Kulturfestivaler i Wilayats Thumriate och Muqshin	8 – Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt	Lokalt
Bevarande av nubisk stenbock	15 – Ekosystem och biologisk mångfald	Regionalt
Trafikveckan 2024	3 – Hälsa och välbefinnande	Regionalt
Workshops för studenter med särskilda behov	3 – Hälsa och välbefinnande	Regionalt
Stöd till Muqshin-skolan	4 – God utbildning för alla	Lokalt
Omans utåtriktade "Musta'ad Program"	4 – God utbildning för alla	Nationellt

Stöd för framtida ingenjörer vid Sultan Qaboos-universitetet

Tethys Oil samarbetar med Society of Petroleum Engineering (SPE) vid Sultan Qaboos-universitetet för att främja tekniska och humanistiska färdigheter bland studenter. Bland viktiga initiativ kan nämnas workshops, mentorskap och "Energy for Me"-programmet, som introducerar barn till petroleumteknikens grunder.

Denna sponsring är i linje med Tethys Oils engagemang för utbildning, samhällsutveckling och Omans energiframtid.



Sociala investeringar i lokalsamhällen

Sociala investeringar i lokalsamhällen, Block 3&4, brutto	Enhet	2024	2023	2022
Kontanter	MUSD	1,2	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	2024	2023	2022
Kontanter	MUSD	0,038	0,056	0,032
I sak	MUSD	0,0	0,0	0,001
Volontärtimmar	timmar	8 timmars distributionskuponger för Iftar Saym i samband med ramadan	8 timmars distributionskuponger för Iftar Saym i samband med ramadan	8 timmars distributionskuponger för Iftar Saym i samband med ramadan



Bolagsstyrning

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	Policyförklaring
En hög standard för integritet och etiskt affärsuppförande, baserad på Tethys Oils nolltoleranspolicy 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	Uppförandekod för leverantörer Koncernens uppförandekod
		Status	Status
		100 procent	Uppförandekoden för leverantörer införd 2024

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. Kodan omfattar standarder, lagar och förordningar som styr verksamheten, nedan sammanfattat, som bygger på ett antal policyer. Dessa ligger till grund för koncernens 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 medarbetare och tredje parter att meddela misstankar om felaktigt, oetiskt eller olagligt beteende har Tethys Oil implementerat en visselblåsarpolicy och ett visselblåsarsystem. Meddelanden som omfattas av visselblåsarsystemet liksom andra fall av misstänkta brott mot uppförandekoden hanteras i enlighet med Tethys Oils rutiner. Under 2024 anmälades inga fall via visselblåsarkanalerna.

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 visselblåsarpolicy. Koncernens klagomålsmekanism är en standardiserad process genom vilken klagomål kan lyftas och åtgärdas.

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. Policyn och rutinerna är baserade på Transparency Internationals ramverk för affärsprinciper.

Översikt över koncernövergripande policyer

Vision, mission och värderingar				
Koncernens uppförandekod				
Koncernpolicyer				
Policy mot korruption	Policy mot bedrägerier	CSR-policy	HSE-policy	Policy för mänskliga rättigheter
Policy för intressentrelationer	Visselblåsarpolicy	Policy för biologisk mångfald	IT-policy	AML-, CTF- och KYC-policy
Informations- och insiderpolicy	Policy för mångfald och icke-diskriminering	Policy för datahantering och extern integritet	Miljö och klimat-policy	Uppförandekod för leverantörer

Mottagande eller erbjudande av gåvor eller förmåner 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 koncernens namn.

Det är strängt förbjudet för Tethys Oils personal och entreprenörer att ge, godkänna, erbjuda, lova, begära eller acceptera gåvor, förmåner 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 bekämpning av bedrägeri som ska 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.

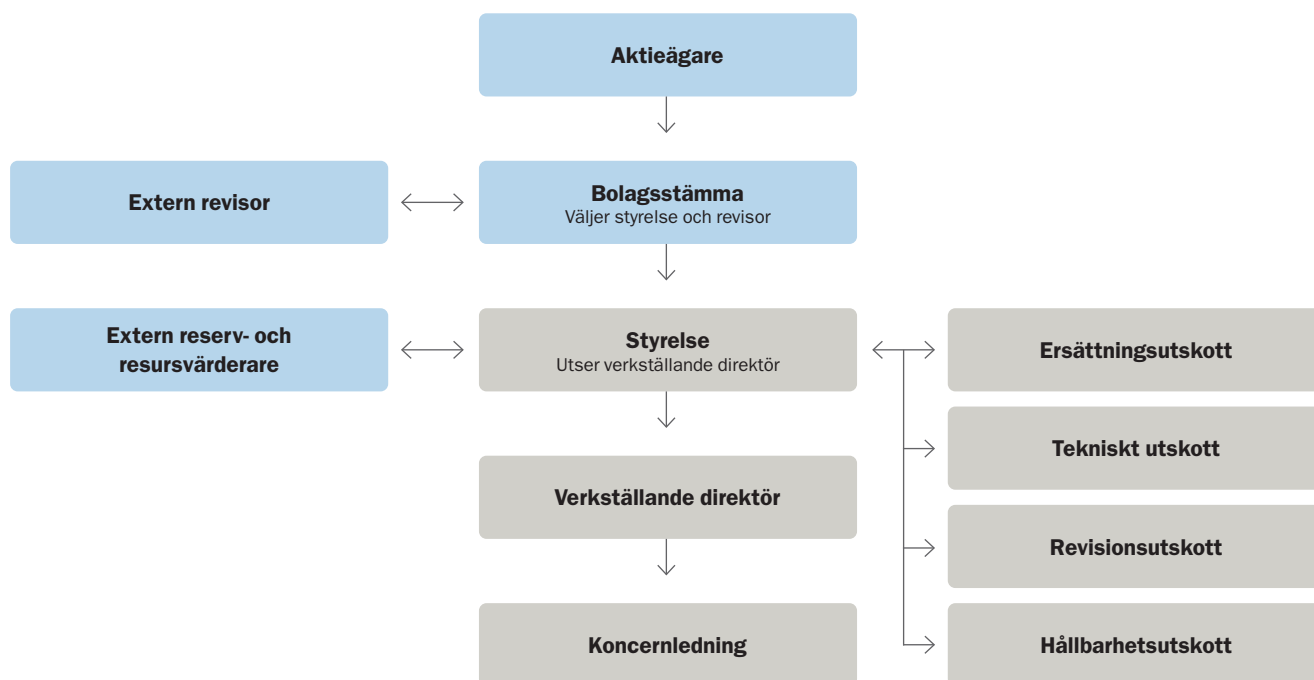
Aktiviteter och resultat 2024

Tethys Oil ansvarar för att regelbundet se över koncernens policyer. Policygruppen består av representanter från avdelningarna för juridik, compliance, investerarrelationer, hållbarhet och HR. Varje affärsområdeschef ansvarar för att revidera policyer när betydande förändringar inträffar som påverkar deras innehåll. Policyuppdateringar utarbetas tillsammans med input från relevanta områden och funktioner inom organisationen. Efter återkoppling lämnas slutliga versioner för godkännande av styrelsen eller verkställande direktören. Verkställande direktören eller en annan medlem av koncernledningen ansvarar för att koncernens policyer genomförs.

Under året har befintliga policyer granskats och uppdaterats för att hantera nya risker och myndighetskrav. En omvärdering av riskexponeringar resulterade i uppdateringar av flera koncernpolicyer. En ny klimat- och miljöpolicy utvecklades för att uppfylla mer omfattande myndighetskrav och intressenternas prioriteringar. Visselblåsarpolicyen förfinades också för att förbättra rapporteringsmöjligheterna och efterlevnaden av internationell praxis. Dessa ansträngningar belyser Tethys Oils pågående engagemang för etiskt affärssuppförande och koncernens efterlevnad av principerna i dess uppförandekod.



Tethys Oils struktur för hållbarhetsstyrning under 2024



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 strategiutveckling, 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 koncernens 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 koncernens policyer och uppförandekod.

Utbetalningar till myndigheter

	Produktionsdelning			Inkomstskatter			Licenskostnader		Summa		GRI-indikator
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	
Per projekt	Fat ('000)		USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	USD ('000)	
Oman											
Block 3&4	1 386	1 545	78 410	90 435	33 506	36 672	0	0	111 916	127 107	207-4
Block 49							255		255		
Block 56		30		1 409		936	350	250	350	2 595	
Block 58							250	350	250	350	
Totalt Oman	1 386	1 575	78 410	91 844	33 506	37 608	855	600	112 771	130 052	
Gibraltar					967	763			967	763	
Total Tethys Oil	1 386	1 575	78 410	91 844	34 473	38 371	855	600	113 738	130 815	
Per myndighet											
Sultanatet Oman – Ministeriet för energi och mineraler	1 386	1 575	78 410	91 844			300	200	78 710	92 044	207-4
Sultanatet Oman – Finansministeriet					33 506	37 608	555	400	34 062	38 008	
Totalt Oman	1 386	1 575	78 410	91 844	33 506	37 608	855	600	112 771	130 052	
Gibraltar					967	763			967	763	
Totalt Tethys Oil	1 386	1 575	78 410	91 844	34 473	38 371	855	600	113 738	130 815	

Sociala viten

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

	Enheter	2024	2023	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	2024	2023	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	2024	2023	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				
Högsta ledning	antal medarbetare	4	4	205-2
	%	100	100	
Mellanchefer	antal medarbetare	7	7	
	%	100	100	
Operativ personal	antal medarbetare	25	22	
	%	100	100	

Task force for Climate-related Financial Disclosures

Tethys Oil strävar efter att producera olja och naturgas på ett effektivt och hållbart sätt, med målet att tillhandahålla kostnadseffektiv och tillgänglig energi som tillgodoser behoven hos en växande global befolkning samtidigt som levnadsstandarden förbättras över hela världen. Koncernen är medveten om och engagerad i de globala problemen kring hållbarhet, inklusive riskerna med klimatförändringar.

Som svar på dessa växande klimatrelaterade risker har Tethys Oil antagit rekommendationerna från Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) för att förbättra sin hantering av klimatrelaterade risker och transparens.

TCFD Ramverk

TCFD inrättades 2015 av Financial Stability Board (FSB) för att skapa frivilliga och konsekventa riktlinjer för klimatrelaterade finansiella upplysningar. Dessa upplysningar ska hjälpa investerare, finansiella institut och försäkringsgivare att bättre förstå väsentliga risker i samband med klimatförändringar.

Enligt TCFD-ramverket uppmuntras företag att påvisa motståndskraften i sina affärsmodeller vid övergång till en koldioxidsnål ekonomi. Som en del av denna bedömning rekommenderas användning av "under 2 grader"-scenarier som referens för sådana övergångar.

De fyra pelarna i TCFD-ramverket är:

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

Identifiering av klimatrelaterade risker

Styrelsen har inrättat ett hållbarhetsutskott för att bland annat hantera klimatrelaterade risker. I enlighet med TCFD-ramverket har Tethys Oil identifierat flera potentiella klimatrelaterade risker, kategoriserade antingen som övergångsrisker eller fysiska risker. Riskerna är mestadels långsiktiga till sin natur, vilket innebär att påverkan förväntas inträffa om mer än 10 år. Vissa medelfristiga risker, det vill säga risker som förväntas få påverkan inom de kommande tio åren, särskilt inom det regulatoriska området, har också identifierats.

Övergångsrisker

- **Oljeprisnedgång** som drivs av lägre efterfrågan (lång sikt).
- **Koldioxidpriserna ökar** ihållande, pga incitamentsåtgärder för att minska utsläppen (lång sikt).
- **Rigorösare reglering** för beviljandet av nya licenser, krav på att fler villkor ska uppfyllas och längre handläggningstider för godkännanden (medellång sikt).
- **Renommérisker** för olje- och gasindustrin som potentiellt kan påverka verksamhetstillstånd, möjligheter att rekrytera och behålla talanger samt värdering av befintliga tillgångar (medellång sikt).

Fysiska risker

Typ av klimatrelaterade fysiska risker	Frekvens/grad sårbarhet ¹	Klimatförändringspåverkan pga identifierad sårbarhet ²	Risk magnitud ³	Kommentar
Cyklon	1	1	1	Platsen för blocken och naturen i det omgivande landskapet skulle innebära att området 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 blocken 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 blocken 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 temperaturen är på topp. Försiktighet bör iakttas för att säkerställa skydd och tillräckligt med vatten tillhandahålls för att motverka vätskebrist för arbetare på plats; och där det är möjligt, tillåta pauser under tidsperioder då temperaturen är som högst under sommarmånaderna.
Havsnivåhöjning	1	1	1	Blocken 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 platta ytor 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

Scenarioanalys och klimattålighet

För att stresstesta motståndskraften i Tethys Oils affärsmodell avseende omställningsrisker genomför koncernen scenarioanalyser. Denna analys ökar förståelsen för effekten av olika omställningsvägar till en koldioxidsnål ekonomi, när det gäller

värdering av koncernens tillgångar och möjligheter till utvinning av reserver och resurser.

Tre olika scenarier från International Energy Association (IEA) beaktades.

Omställningsscenarion

	Nettonollutsläpp till 2050 (NZE till 2050)	Scenariot för tillkännagivna åtaganden(APS)	Scenariot för angivna politikåtgärder (STEPS)
Definition	Den globala energisektorn når nettonollutsläpp av CO ₂ till 2050. Den förlitar sig inte på utsläppsminskningar utanför energisektorn för att uppfylla sina mål.	Alla klimatåtaganden som görs av regeringar och industrier runt om i världen, inklusive de nationellt bestämda bidragen (NDC) och långsiktiga nettonollmål kommer att uppfyllas i sin helhet och i tid.	Alla energirelaterade policyer, både nuvarande och sådana under utveckling, sektor för sektor och land för land som förelåg i slutet av augusti 2024, antas träda i kraft.
Mål	Att visa vad som behövs i de huvudsakliga sektorerna för olika aktörer, för att världen ska uppnå nettonollutsläpp av CO ₂ från energirelaterade och industriella processer till 2050.	Att visa hur långt nuvarande löften för världen mot målet att begränsa den globala uppvärmningen till 1,5 °C. Detta belyser det "ambitionsgap" som måste slutas för att uppnå de mål som man enades om i Paris 2015.	Att tillhandahålla ett riktmärke för att bedöma de potentiella resultaten av den senaste utvecklingen inom energi- och klimatpolitiken. Skillnaderna mellan STEPS och APS belyser "implementeringsgapet" som måste slutas för att nå de tillkännagivna målen.

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

Oljepriset

Realla termer	2023	NZE till 2050			APS			STEPS		
		2030	2040	2050	2030	2040	2050	2030	2040	2050
IEA råolja (USD/fat)	82	42	30	25	72	63	58	79	77	75

Koldioxidprissättning

USD per ton av CO ₂	2030	2035	2040	2050
Scenario med nettonollutsläpp till 2050 (NZE till 2050)				
Avancerade ekonomier med nettonoll löften	140	180	205	250
Tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier med nettonoll löften	90	125	160	200
Övriga tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier	15	25	35	55
Scenariot för tillkännagivna åtaganden(APS)				
Avancerade ekonomier med nettonoll löften	135	160	175	200
Tillväxtmarknader och utvecklingsekonomier med nettonoll löften	40	65	110	160
Scenariot för angivna politikåtgärder (STEPS)				
Kanada	126	126	126	126
Europeiska Unionen	140	145	149	158

Med indata från varje scenario utvärderade Tethys Oil påverkan på 2024 2P+2C-reserverna och -resurserna för:

- a) Oljepriset fristående
- b) Oljepris och koldioxidprissättning i kombination

Både den operativa kontrollmetoden och kapitalandelsmetoden inklusive Scope 1 och 2 för varje metod utvärderades. För att skärpa stresstestet användes den högsta koldioxidprissättningen, den som tillämpas i avancerade ekonomier. Växthusgasutsläpp för 2024 är justerat för effekten av Gas-to-Power projektet tillämpades.

Som framgår av tabellerna nedan, kommer scenarierna "Tillkännagivna åtaganden" och "Angivna politikåtgärder" att tillåta att återvinna 80 till 90 % av värdet, om oljeprispåverkan beaktas, och 60 till 90 % av värdet, när både oljepris- och koldioxidskatteeffekter beaktas (för operativ kontroll och kapitalandel) medan 100 % av volymerna förväntas återvinnas. "Netto noll utsläpp 2050" skulle leda till en mer drastisk inverkan på värderingen, 80 till 95 %. För närvarande anses kolbeskattning i Oman vara ett scenario med låg sannolikhet på medellång sikt; därför verkar risken för värdeutvinning och volymutvinning vara händelser med låg sannolikhet.

Scenariopåverkan på 2P+2C reserver

Operativ kontrollmetoden för GHG beräkning*	NZE till 2050	APS	STEPS
Oljeprisets påverkan	80%	20%	10%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	36%	100%	100%
Inverkan på oljepris och koldioxidprissättning (S1+S2)	80%	20%	10%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	36%	100%	100%

Kapitalandelsmetoden för GHG beräkning*	Netto nollutsläpp 2050	Tillkännagivna åtaganden	Angivna politikåtgärder
Oljeprisets påverkan	80%	20%	10%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	36%	100%	100%
Inverkan på oljepris och koldioxidprissättning (S1+S2)	95%	40%	30%
Hur mycket av 2P+2C-reserverna kommer att utvinnas?	36%	100%	100%

* NPV på 10%

Riskhantering

Åtgärder för att mildra både omställningsrisker och fysiska risker har vidtagits på såväl opererade som ej opererade block.

Mildrande åtgärder för omställningsrisker

- **Minskning av växthusgasutsläpp:** Gas-to-Power-projektet syftar till att eliminera rutinmässig fackling och ersätta dieselbränsle för stationär förbränning på Block 3&4.
- **KPI för koldioxidintensitet:** Ett KPI för koldioxidintensitet har införts i managementrapporteringen.
- **Koldioxidprissättning i värderingar:** Antaganden om koldioxidprissättning införlivas i interna värderingar för alla nuvarande och potentiella framtida projekt.
- **Anpassning till myndighetskrav:** Tethys Oil övervakar noggrant befintliga och framväxande klimatrelaterade myndighetskrav på internationell, nationell och regional nivå för att anpassa sin verksamhet till standarder som ändras.

Mildrande åtgärder för fysiska risker

- **Dammbindning:** Dammkontroll tillämpas under starka vindar där mycket damm virvlas upp, för att förbättra sikten för fordon och minska partikelhalten till acceptabel nivå. Dammnivåerna övervakas kvartalsvis för att säkerställa överensstämmelse med standarderna som fastställts av Environmental Authority of Oman (EA).
- **Översvämningshantering:** Dräneringssystem installeras runt byggnader och oljetankar för att minimera effekterna av potentiella översvämningar, orsakade av kraftiga regn och oväder.
- **Storm- och åskskydd:** Försiktighetsåtgärder har vidtagits för att förhindra blixtnedslag och för skydda personal och fordon under stormar.
- **Värmehantering:** Under perioder av hög temperatur får personalen skydd, gott om vatten och om möjligt, pauser under högsommarvärmeperioder.

ESG-utfallsredovisning

Introduktion

Tethys Oil förblir engagerat i att övervaka och rapportera viktiga miljö- och operativa resultatindikatorer.

Vattenanvändning rapporteras för transparensens skull, även om det inte är en väsentlig fråga då vatten endast används i de icke-opererade blocken. Den totala vattenförbrukningen under 2024 var 2 057 megaliter, där majoriteten utgjordes av producerat vatten snarare än färskvatten.

Den totala avfallsgenereringen ökade under 2024, främst på grund av markförorening från en spillincident i de icke-opererade Block 3&4. Koncernen är fortsatt proaktiv i saneringsarbetet och arbetar för att förbättra sina avfallshanteringsstrategier. Tethys Oil fortsätter att integrera hållbarhet i sina verksamheter, med fokus på ansvarsfull resursanvändning och med minimering av miljöpåverkan. På de följande sidorna presenteras icke-finansiell utfallsdata och index med hänvisning till GRI och TCFD.

Vatten som används och släpps ut

Vattenuttag	Enhet	Totalt för koncernen				I områden med vattenbrist (B3&4, B49, B56, B58)				GRI-indikator
		2024	2023	2022	2021	2024	2023	2022	2021	
Uttaget vatten, totalt	megaliter	2 057	1 951	1 681	1 603	2 057	1 951	1 681	1 603	
Uttag för Tethys Oils opererade verksamhet	megaliter	1 434	1 346	1 091	913	1 434	1 346	1 091	913	
Uttag för icke-opererade Block 3&4	megaliter	0	0	0	0	0	0	0	0	
totalt lösta fasta ämnen										
därav annat vatten (> 1 000 mg/l)	megaliter	1 434	1 346	1 091	913	1 434	1 346	1 091	913	
därav vatten från tredje part	megaliter	30,1	32,0	36,4	42,0	30,1	32,0	36,3	42,0	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l)	megaliter	30,1	32,0	36,4	42,0	30,1	32,0	36,3	42,0	303-3, 303-5
därav grundvatten	megaliter	30,1	31,9	36,3	42,0	30,1	31,9	36,3	42,0	
därav ytvatten	megaliter	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	
därav grundvatten	megaliter	592,8	572,5	553,4	648,2	592,8	572,5	553,4	648,2	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l)	megaliter	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
därav annat vatten (> 1 000 mg/l)	megaliter	592,8	572,5	553,4	648,2	592,8	572,5	553,4	648,2	
Förbrukat vatten	megaliter	1 838	1 664	1 404	1 459	1 838	1 664	1 404	1 459	
Vatten som återvinns och återanvänds	megaliter	1 225	1 059	813	769	1 225	1 059	813	769	
Återinjicerat producerat vatten jämfört med producerat vatten	%	85,4%	78,7%	74,5%	84,2%	85,4%	78,7%	74,5%	84,2%	
Återinjicerat producerat vatten jämfört med totalt uttaget vatten	%	59,6%	54,3%	48,4%	47,9%	59,6%	54,3%	48,4%	48,0%	

Utsläppt vatten	Enhet	Totalt för koncernen				I områden med vattenbrist (B3&4, B49, B56, B58)				GRI-indikator
		2024	2023	2022	2021	2024	2023	2022	2021	
Utsläppt vatten per mottagare	megaliter	220	287	277	144	220	287	277	144	
därav avdunstat	megaliter	220	287	277	144	220	287	277	144	
därav sötvatten (≤ 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	0	0	0	0	0	0	0	0	303-4
därav annat vatten (> 1 000 mg/l totalt lösta fasta ämnen)	megaliter	220	287	277	144	220	287	277	144	

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

Avfall

Avfall från opererade block 49, 56, 58	Enhet	2024	2023	GRI-indikator
Summa avfall	t	25,5	19,8	306-3, 306-5
därav icke-farligt avfall	t	25,5	19,6	
därav icke-farligt avfall till deponi	t	25,5	19,6	
därav icke-farligt avfall som bortskaffas till en utsedd plats av kommunerna i Oman; ej på plats; allmänt avfall		25,5	19,6	
Farligt avfall	t	0,0	0,2	
därav farligt avfall som bortskaffas på en utsedd plats av kommunerna i Oman; deponi; ej på plats	t	0,0	0,2	
Avfall till förbränning och deponering	t	25,5	19,8	
Avfall från icke opererade Block 3&4 (exkl. underleverantörer 2023)	Enhet	2024	2023	GRI-indikator
Summa avfall	t	9 088,0	414,3	306-3, 306-5
därav icke-farligt avfall	t	9 088,0	414,3	
därav icke-farligt avfall till deponi	t	9 088,0	414,3	
därav icke-farligt avfall som bortskaffas till en utsedd plats av kommunerna i Oman; ej på plats; allmänt avfall		9 088,0	414,3	
Farligt avfall, vätskor	t	17 977,5	19 674,0	
därav farligt avfall till deponi, på plats	t	9 192,3	10 698,1	
därav farligt avfall som bortskaffas på en utsedd plats av kommunerna i Oman; deponi; ej på plats	t	8 785,2	8 976,0	
Avfall till förbränning och deponering	t	9 088,0	414,3	

Anställningar

Nyanställda medarbetare per åldersgrupp och kön	Enhet	Antal medarbetare		Varav kvinnor		GRI-indikator
		2024	2023	2024	2023	
Summa koncernnivå						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	4	3	0	0	
	andel	17%	13%	0%	0%	
> 50 år	antal	2	0	0	0	
	andel	40%	0%	0%	0%	
Sverige						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	2	1	0	0	
	andel	29%	13%	0%	0%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
Oman						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	2	2	0	0	
	andel	12%	11%	0%	0%	
> 50 år	antal	2	0	0	0	
	andel	200%	0%	0%	0%	

Anställningar

Nyanställda medarbetare per åldersgrupp och kön	Enhet	Antal medarbetare		Varav kvinnor		GRI-indikator
		2024	2023	2023	2022	
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
		2024	2023	2024	2023	
Summa koncernnivå						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	1	1	0	1	
	andel	4%	5%	0%	11%	
> 50 år	antal	2	0	0	0	
	andel	31%	0%	0%	0%	
Sverige						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	0	1	0	1	
	andel	0%	13%	0%	25%	
> 50 år	antal	0	0	0	0	
	andel	0%	0%	0%	0%	
Oman						
< 30 år	antal	0	0	0	0	401-1
	andel	0%	0%	0%	0%	
30–50 år	antal	1	0	0	0	
	andel	6%	0%	0%	0%	
> 50 år	antal	2	0	0	0	
	andel	67%	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 koncernen ÷ Genomsnittligt antal medarbetare = Personalomsättning

Standardförmåner för heltidsanställda

Tabell 1. Förmåner	2024	2023	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	2024	2023	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	2024		2023		GRI-indikator
		Kvinnor	Män	Kvinnor	Män	
Totalt antal medarbetare som hade rätt till föräldraledighet vid årets slut	antal	1	5	3	6	401-3
Totalt antal medarbetare som tog ut föräldraledighet under året	antal	1	4	1	0	
Antal medarbetare som återvände till arbetet efter föräldraledighetens slut	antal	0	3	1	0	
Antal medarbetare som återvände till arbetet efter föräldraledighetens slut, som fortfarande var anställda tolv månader efter att de återvänt till arbetet	antal	0	3	1	0	
Andel återgång i arbete	%	100	75	100	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. 40
Påverkan på affärsplanering och mål		Affärsmannaskap, s. 40
Hur styrelsen bedömer framsteg mot mål		Affärsmannaskap, s. 40
b) Ledningens roll vid bedömning och hantering av klimatrelaterade risker		
Ansvar för klimatrelaterade risker		Affärsmannaskap, s. 40
Beskrivning av organisationsstruktur		Affärsmannaskap, s. 40
Kommunikationsprocess		Affärsmannaskap, s. 40
Process för övervakning		Affärsmannaskap, s. 40
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. 45
Specifika risker som kan vara väsentliga för varje tidshorisont		Strategi och riskhantering, s. 45
Process för att fastställa materiella risker		Strategi och riskhantering, s. 45
b) Påverkan på verksamhet, strategi och planering		
Påverkan på verksamhet och strategi		Strategi och riskhantering, s. 45
Påverkan på ekonomisk planering, tidsplanering och prioritering		Riskhantering, s. 47
Hur risker integreras i nuvarande beslutsfattande och strategiformulering		Riskhantering, s. 47
Beskriv klimatrelaterade strategier	3 externa scenarier som beaktas	Scenarioanalys och klimatesiliens, s. 46
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. 47
Riskhantering		
a) Process för att bedöma klimatrelaterade risker		
Riskhanteringsprocess		Riskhantering, s. 47
Befintliga och kommande myndighetskrav		Utsläppshantering, s. 20
Process för bedömning av riskens storlek och omfattning		Strategi och riskhantering, s. 45 Scenarioanalys och klimatesiliens, s. 46–47
b) Process för att hantera klimatrelaterade risker		Riskhantering, s. 47
c) Integrering av riskprocess i övergripande riskhantering		Riskhantering, s. 63–65
Mätvärden och mål		
a) Mätvärden som används för att bedöma klimatrelaterade risker	Utsläpp av växthusgaser, växthusgas-intensitet, energianvändning och -intensitet vattenanvändning och -utsläpp	Utsläppshantering, s. 21, 23–24 Prestandadata, s. 48
b) Utsläpp enligt Scope 1 och Scope 2	Scope 1, 2 och 3 beräknat med kapital-andelar och operativa kontrollmetoder	Utsläppshantering, s. 21, 23–24
c) Beskriv mål som tillämpas	Ingen rutinmässig fackling 2030	Utsläppshantering, s. 22

GRI-index

Syftesförklaring

Tethys Oil AB (publ.) har rapporterat den information som anges i detta GRI-innehållsindex för perioden från 1 januari 2024 till 31 december 2024 med referens till GRI-standarderna. Tillämplig sektorspecifik standard enligt GRI är GRI 11: Olja och gas 2021.

AR: Tethys Oil årsredovisning 2024

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 13	A-d) Tillämplig	
	2-3 Rapporteringsperiod, frekvens och kontaktpunkt	AR 13	A-d) Tillämplig	
	2-4 Förändringar i rapporteringen	AR 13	A) Tillämplig i. Tillämplig, ii, Tillämplig, iii Tillämplig	
	2-5 Granskning och bestyrkande	AR 51, 91-93	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 29-32	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 29-32	Tillämplig	
	2-9 Bolagsstyrning och styrelsesammansättning	AR 40-43	Tillämplig	
	2-10 Nominering och val av styrelse	AR 40-43	Tillämplig	
	2-11 Styrelseordförande	AR 40-43	Tillämplig	
	2-12 Styrelsens roll i översynen av bolagets hantering av påverkan	AR 40-43	Tillämplig 2a, 2b i, ii, 2c	
	2-13 Delegering av ansvar för att hantera bolagets påverkan	AR 40-43	A-b) Tillämplig	
	2-14 Styrelsens roll vid bolagets hållbarhetsrapportering	AR 40-43	A-b) Tillämplig	
	2-15 Intressekonflikter	AR 29-30	A-b) Tillämplig	
	2-16 Kommunikation av kritiska angelägenheter	AR 29-30, 40-42	A-b) Tillämplig (Visselblåsarpolicy)	
	2-17 Styrelsens samlade kunskande om hållbar utveckling	AR 29-30	A-c) Tillämplig	
	2-22 Uttalande om strategi för hållbar utveckling	AR 11,12	A-f) Tillämplig + koncernpolicyer	
	2-23 Policyåtaganden	AR 40-41	A-f) Tillämplig	
	2-24 Integrering av policyåtaganden	AR 40-41	A) Tillämplig	
	2-25 Processer för att åtgärda negativ påverkan	AR 16, 63-65	A-d) Tillämplig	
	2-26 Mekanismer för rådgivning och orosanmälan	AR 29-30, 40	A) Tillämplig	
	2-27 Regelefterlevnad	AR 74-78	A-e) Tillämplig	
	2-28 Medlemskap i organisationer	AR 13	A) Tillämplig	
	2-29 Förhållningssätt till intressenter	AR 14	A) Tillämplig (Intressentpolicy)	
	2-30 Kollektivavtal	AR 29	A) Tillämplig	

Hållbarhetsrapport – GRI-index

GRI-standard	Uppllysning	Plats	Kommentarer	Sektor-standard ref. nr.
Väsentliga frågor				
	3-2 Lista med väsentliga frågor	AR 19-43	A-b) Tillämplig	
	3-3 Styrning av väsentliga frågor	AR 19-43	A-f) Tillämplig	
GRI 201: Ekonomisk utveckling 2016	201-1 Direkt genererat och distribuerat ekonomiskt värde	AR 2-3, 60, 66	A-b) Tillämplig	11.14.2
	201-2 Ekonomiska konsekvenser och andra risker och möjligheter till följd av klimatförändringar	AR 44-47	A) Tillämplig	11.2.2
	202-2 Andel av ledande befattningshavare som anställts från lokalsamhället	AR 29-32	A-d) Tillämplig	11.14.3
GRI 203: Indirekta ekonomiska effekter 2016	203-2 Betydande indirekta ekonomiska effekter	AR 36-38	A-b) Tillämplig	11.14.5
GRI 205: Anti-korruption 2016	205-1 Andel och antal affärsenheter som analyserats avseende risk för korruption	AR 16-18, 40-42	A-b) Tillämplig (Policyn mot korruption)	11.20.2
	205-2 Kommunikation och utbildning avseende policyer mot korruption	AR 40-42	B) Tillämplig e) Tillämplig	11.20.3
	205-3 Bekräftade incidenter av korruption och vidtagna åtgärder	AR 40-42	A-e) Tillämplig	11.20.2
GRI 207: Skatt 2019	207-1 Bolagets inställning till skatt	AR 43, 83	A) Tillämplig	11.21.4
	207-2 Skattestyrning, kontrollramverk och riskhantering	AR 43, 78	A-c) Tillämplig	11.21.5
	207-3 Intressentdialog och hantering av skatteangelägenheter	AR 16, 63–65, 83	A) Tillämplig	11.21.6
	207-4 Land-för-land-rapportering	AR 43	A-c) Tillämplig	11.21.7
GRI 302: Energi 2016	302-1 Energianvändning inom organisationen	AR 23	A-g) Tillämplig	11.1.2
	302-2 Energianvändning utanför organisationen	AR 23	A-c) Tillämplig	11.1.3
	302-3 Energiintensitet	AR 23	A-c) Tillämplig	11.1.4
GRI 303: Vatten och utsläpp 2018	303-1 Interaktioner med vatten som gemensam resurs	AR 48	A) Tillämplig	11.6.2
	303-3 Vattenuttag	AR 48	A-d) Tillämplig	11.6.4
	303-4 Vattenutsläpp	AR 48	A-e) Tillämplig	11.6.5
	303-5 Vattenförbrukning	AR 48	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 25-27	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 25-27	A) Tillämplig (Policy biologisk mångfald)	11.4.3
	304-3 Skyddade eller återställda habitat	AR 25-27	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 27	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 20-24	A-f) Tillämplig	11.1.5
	305-2 Indirekta utsläpp av växthusgaser, energi (Scope 2)	AR 20-24	A) Tillämplig	11.1.6
	305-3 Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)	AR 20-24	A) Tillämplig	11.1.7
	305-4 Utsläppsintensitet växthusgaser	AR 20-24	A) Tillämplig c) Tillämplig, d) Tillämplig	11.1.8
	305-5 Minskning av växthusgasutsläpp	AR 20-24	A-e) Tillämplig	11.2.3
GRI 306: Avfall 2020	306-3 Genererat avfall	AR 49	A-b) Tillämplig	11.5.4
	306-4 Avfall till återanvändning och återvinning	AR 49	A) Tillämplig, b-c) Delvis tillämplig	11.5.5
	306-5 Avfall till förbränning och deponering	AR 49	A-e) Tillämplig	11.5.6
GRI 308: Leverantörsbedömning miljö 2016	308-1 Andel nya leverantörer som utvärderats enligt kriterier för miljö	AR 17-18, 29	A) Tillämplig	/

	308-2 Negativ miljöpåverkan i leverantörskedjan samt vidtagna åtgärder	AR 18, 34	A-c Tillämplig	/
GRI-standard	Uppllysning	Plats	Kommentarer	Sektor-standard ref. nr.
GRI 401: Anställning 2016	401-1 Nyanställning och personalomsättning	AR 29-32, 49-51	A-b) Tillämplig	11.10.2
	401-2 Förmåner som ges till heltidsanställda men inte till deltids- eller visstidsanställda	AR 29-32, 49-51	A-b) Tillämplig	11.10.3
	401-3 Föräldraledighet	AR 29-32, 49-51	A-d) Tillämplig	11.10.4
GRI 403: Arbetsrelaterad hälsa och säkerhet 2018	403-1 Styrningssystem för arbetsrelaterad hälsa och säkerhet	AR 17-18, 33-35	A-b) Tillämplig	11.9.2
	403-2 Identifiering av faror, riskbedömning och incidenter	AR 13-18, 29	A-c) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.3
	403-3 Arbetsrelaterad hälsovård	AR 33-35	A) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.4
	403-4 Anställdas delaktighet, samråd och kommunikation kring arbetsmiljö och säkerhet	AR 33-35	A-b) Tillämplig	11.9.5
	403-5 Utbildning av anställda kring arbetsrelaterad hälsa och säkerhet	AR 33-35	A) Tillämplig, (HSE-policy)	11.9.6
	403-6 Främjande av anställdas hälsa	AR 33-35	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 16-18, 33-35	A) Tillämplig	11.9.8
	403-9 Arbetsrelaterade skador	AR 33-35	A) Tillämplig e) Tillämplig	11.9.10
	403-10 Arbetsrelaterade hälsoproblem	AR 33-35	A-e) Tillämplig	11.9.11
GRI 404: Utbildning och kompetensutveckling 2016	404-1 Genomsnittlig tid för utbildning per anställd och år	AR 32, 34	A) Tillämplig	11.10.6
	404-3 Andel anställda som får regelbunden utvärdering och uppföljning av prestation och karriärutveckling	AR 51	A) Tillämplig	/
GRI 405: Mångfald och likabehandling 2016	405-1 Mångfald hos styrelse, ledning och anställda	AR 29-32, 49-50	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 29-32	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 29-30	A-b) Tillämplig	/
GRI 410: Säkerhetsrutiner 2016	410-1 Säkerhetspersonal som utbildats i organisationens policyer eller rutiner gällande mänskliga rättigheter	AR 29-30, 40-41	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 17-18, 36-38	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 räkenskapsåret 2024 på sidorna 10–55 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

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.

Stockholm den 8 april 2025

Deloitte AB

Andreas Frountzos

Auktoriserad revisor

Förvaltningsberättelse

Koncernredovisningen för Tethys Oil Group (nedan kallad "Tethys Oil" eller "koncernen"), där Tethys Oil AB (publ.) ("bolaget") med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för tolv månaders perioden som slutade den 31 december 2024. 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 oljefynd i sultanatet Oman. Koncernen har sitt huvudkontor i Sverige och Bolagets aktier var noterade på Nasdaq Stockholm (TETY) från 2012 till den 10 januari 2025 när bolaget avnoterades på begäran av den nya majoritetsägaren, Roc Oil Company Pty Limited.

Koncernen arbetar aktivt för att expandera verksamheten i Oman och omgivande regioner. Tethys Oils operativa strategi är att prospektera, utvärdera och bygga ut sina tillgångar, och möjliggöra finansiering av detta företrädesvis med kassaflöden genererade från produktion.

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 2026	Tethys Oil
Block 56, Oman	65	Produktionsfas	november 2044	Tethys Oil , Medco, Biyaq, Intaj
Block 58, Oman	100	Initial prospekteringsfas	juli 2025	Tethys Oil

Strategisk översyn

I februari 2024 inledde styrelsen en strategisk översyn av koncernens portfölj av olje- och gastillgångar för att undersöka möjligheten att balansera om portföljens mix av tillgångar och för att öka synligheten för tillgångarnas verkliga marknadsvärden. Investmentbanken Jefferies International anlätades som rådgivare för att identifiera och utvärdera de starkaste av de för koncernen tillgängliga möjligheterna i syfte att maximera värdet för bolagets aktieägare.

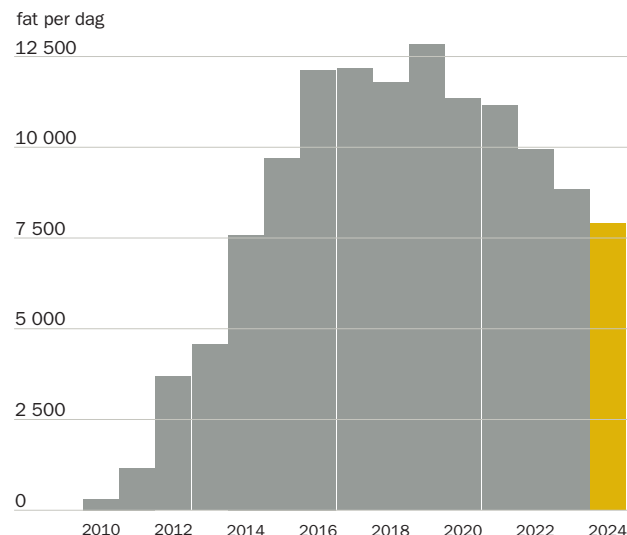
Som ett resultat av processen beslutade styrelsen att rekommendera ett uppköpserbjudande på hela koncernen från Roc Oil Company Pty Limited, vilket offentliggjordes den 13 september 2024. Roc erbjöd 58,70 kronor kontant för varje aktie i Tethys Oil, en premie på 89,05 procent jämfört med Tethys Oil-aktiens stängningskurs den 12 september 2024, vilket värderar bolaget till cirka 1,894 miljarder kronor. Transaktionen avslutades i december 2024 då Roc Oil uppnådde kontroll av mer än 90 procent av aktierna i Tethys Oil. Därefter avnoterades Tethys Oil-aktien från Nasdaq Stockholm med den 10 januari 2025 som sista handelsdag. En obligatorisk inlösenprocess för återstående aktier har inletts under 2025.

Verksamhetsöversikt

Produktion

Koncernens rapporterade produktion kommer från Block 3&4 i Oman, där den genomsnittliga produktionen uppgick till 7 889 fat olja per dag 2024 jämfört med 8 818 fat per dag 2023. Den rapporterade produktionen minskade med 11 procent 2024 och uppgick till 2,9 miljoner fat olja (3,2 miljoner). Den huvudsakliga orsaken till den lägre produktionen var att första halvåret 2024 påverkades av extrema väderförhållanden med kraftiga regn och översvämningar samt dess efterdyningar. De extrema väderförhållandena försvårade produktion och export då arbete och infrastruktur periodvis avbröts och/eller sattes ur drift. Shahd B-fältet var särskilt hårt drabbat. Under tredje kvartalet hade produktionen stabiliserats och började öka i takt med det pågående produktionssäkrings- och anläggningsintegritetsarbetet. För det fjärde kvartalet uppgick den genomsnittliga oljeproduktionen till 8 119 fat per dag.

Utbyggnads- och utvärderingsborrningarna under 2024 var fokuserade på Farha- och Shahd-fälten, med resultat överlag något över förväntningar på Farha South och något under på Shahd-fälten. Totalt genomfördes 49 nya utbyggnads- och utvärderingsborrningar på Block 3&4 under 2024.

Genomsnittlig daglig produktion netto till Tethys Oil, årsvis**Gas-to-Power projekt för utsläppsminskning**

Den första fasen av Gas-to-Power projektet, som togs i drift i slutet av 2023, slutfördes 2024, med förseningar på Block 4 på grund av ogynnsamma väderförhållanden. Den andra fasen inleddes under året och fokuserade på att ansluta producerande borrhål på Block 4. Vid årets slut hade totalt omkring 90 borrhål kopplats till kraftverket.

Gas-to-Power systemet minskar rutinmässig fackling av associerad gas genom att använda den för elproduktion. Genom detta minskar Blocks 3&4-verksamhetens beroende av dieseldrivna generatorer, vilka planeras att fasas ut. Projektet förväntas ha en betydande effekt på Tethys Oils växthusgasutsläpp genom att eliminera fackling och minska utsläppen relaterade till dieselförbrukning.

Prospektering och utvärdering per block*Block 3&4*

Fem prospekteringsborrningar genomfördes på Block 3&4 under 2024: FNW-001, FE-01, Salam-1, Afnan-1 och Shallal-1, en ökning från fyra prospekteringsborrningar under 2023.

I maj genomfördes den första prospekteringsborrningen, FNW-001, i nordvästra Farha på Block 3, på ett intilliggande förkastningsblock till huvudtrenden, med Barikformationen som primärt mål. Borrningen hade flöden till ytan och klassas som ett fynd. En liknande borrning med lovande resultat genomfördes på den nordöstra sidan av Farha-huvudtrenden under senare delen av året för att utforska en potentiell oljeansamling i Barikformationen.

I juli genomfördes prospekteringsborrningen Salam-1 för att testa den övre Khufai-formationen i de norra delarna av Block 4. Borrningen visade tecken på olja i loggarna men också en betydande andel vatten och förklarades icke-kommersiell efter ytterligare analys. Prospekteringsborrningen Afnan-1 påbörjades i slutet av tredje kvartalet. Borrningen testade Khufai-formationen norr om Shahd och påträffade kolväten men

förklarades icke-kommersiell på grund av reservoartäthet och att de utvinningsbara volymerna inte ansågs vara kommersiella.

Shallal-1 borrades i november för att prospektera potentialen i tungoljan i Amin- och Miqrat-formationerna på Block 4. I slutet av 2024 pågick borrhålstester och dataanalys.

2019 åtog sig partnerskapet på Block 3&4 ett flerårigt insamlingsprogram av högkvalitativ 3D-seismik över de prospekteringsområden med högsta potential på de två blocken. Seismikinsamlingsprogrammet 2023/2024, som omfattade 6 200 km² i den södra delen av Block 4, slutfördes i slutet av tredje kvartalet. Under året har tidigare insamlad seismik bearbetats och tolkats, resultaten bör medföra ett ökat antal potentiellt oljeförande strukturer för vidare prospektering.

Block 49

Efter diskussioner med ministeriet för energi och mineraler påbörjade Tethys Oil i mars den andra prospekteringsfasen av EPSA:t för Block 49, och förlängde därmed avtalet med tre år till december 2026. I den andra prospekteringsfasen ska Tethys Oil slutföra utvärderingen av Thameen-1 och genomföra ytterligare prospekterings- och/eller utvärderingsaktiviteter, inklusive en andra prospekteringsborrning. Den exakta karaktären och geografiska placeringen av dessa aktiviteter beror på resultaten vid Thameen-1.

Efter påbörjandet av den andra fasen fortsatte Tethys Oil sitt fokus på att utvärdera möjligheten att återinträda och på nytt testa Thameen-1 för att fastställa dess potential för oljeproduktion genom hydraulisk spräckning. För detta ändamål har Tethys Oil genomfört ytterligare borrhållsanalyser via tekniska och geologiska granskningar. Tethys Oil fortsatte också processen med att planera och upphandla ett integrerat servicekontrakt gällande alla tjänster som behövs för nya tester. Allt eftersom processen fortsätter förväntas en mer detaljerad tidslinje och plan för hur man bäst går vidare på blocket vara klar under 2025.

Block 56

I november mottog Tethys Oil godkännande från ministeriet för energi och mineraler för fältutbyggnadsplanen (FDP) för Block 56, vilken hade lämnats in till ministeriet i juni. Med godkännandet förklarades Block 56 kommersiellt och EPSA-avtalets löptid förlängdes med 20 år fram till 2044. Den godkända fältutbyggnadsplanen är en viktig milstolpe för Tethys Oil som operatör och för Block 56:s partnerskapsgrupp.

FDP fokuserar på de tre oljefältsfynden i Eastern Flank-området: Al Jumda, Menna och Sarha. Fälten omfattar flera reservoarer och FDP inkluderar en detaljerad plan för utvärdering, utbyggnad och produktion av dess resurser. Borraktiviteter förväntas inledas med tre horisontella borrningar på Al Jumda-fyndet under andra halvan av 2025.

Block 56 har också ytterligare prospekteringspotential med mer än ett dussin identifierade potentiellt oljeförande strukturer i Eastern Flank-området samt från den pågående seismiska tolkningen av blockets centrala delar.

Prospekteringsaktiviteterna på blockets potentiellt oljeförande strukturer kommer att fortsätta parallellt med fältutbyggnaden

av nuvarande fynd och kan ha ett betydande framtida bidrag till blockets totala utvinningsbara resurser.

Block 58

Fokus för 2024 var att förbereda, genomföra och testa prospekteringsborrningen Kunooz-1 i Fahd-området i den nordöstra delen av Block 58. Borrningen startade i mitten av augusti och nådde sitt slutliga djup på 3 923 meter under andra halvan av oktober. Borrningen hade målformationer om 123 miljoner fat olja i oriskade prospektiva resurser, med Nafun-karbonaterna Buah och Khufai som primära mål och Ara/Birba-karbonaterna som sekundära målformationer.

Initiala resultat indikerade hög reservoarpermeabilitet men hade begränsad datatillgänglighet för utvärdering av kolvätepotentialen under borrning. Utvärderingsarbetet fortsatte med gemensamma flödestester av formationerna i december. Flödestesterna kunde inte bekräfta förekomsten av kolväten och borrhålet stängdes temporärt. Borrningen resulterade inte i något fynd men insamlade data kommer att analyseras, utvärderas och användas för att uppdatera synen för oljeformationsmodellens prospektivitet i området.

I South Lahan slutfördes under det andra kvartalet tredjepartsrevisionen av de prospektiva resurser för de potentiellt oljeförande strukturer som identifierats från den 450 km² stora 3D-seismikensinsamlingen 2022. Prospekten är Ara intrasaltkarbonatstringers, en bevisad oljeformationsmodell som producerar kondensat och lätt olja i det närliggande Harweel-området på Block 6. Sex prospekt identifierades, med uppskattningsvis 251,5 mmba oriskade utvinningsbara prospektiva resurser (Pmean). De uppskattade kombinerade riskade utvinningsbara prospektiva resurserna är 23,8 mmba (Pmean).

Efter diskussioner med ministeriet för energi och mineraler har Tethys Oil beviljats en ettårig förlängning av den första prospekteringsfasen av EPSA för Block 58. Fasen inkluderar en andra prospekteringsborrning och löper ut i juli 2025.

Avtal med Sonatrach

I april undertecknade Tethys Oil ett Heads of Agreement med det algeriska nationella olje- och gasbolaget Sonatrach. Avtalet erbjuder Tethys Oil exklusivitet för att förhandla om ett produktionsdelningsavtal för två områden i den nordöstra delen av Algeriet.

Områdena, El Hadjira II och El Haiad II, har egenskaper som linjerar med Tethys Oils fokus på landområden med kända fynd. Områdena ligger nära såväl etablerad olje- och gasinfrastruktur som producerande fält, med betydande mängder seismik och borrhållsdata.

Förhandlingar pågår och förväntas att avslutas under 2025.

Reserver och betingade resurser

Oman, Block 3&4

Tethys Oils oljereserver i Block 3&4 i Oman per 31 december 2024 uppgick till 15 392 tusen fat ("mbo") i bevisade och sannolika reserver (2P). Därtill uppgår Tethys Oils betingade olje-resurser på Block 3&4 till 18 750 mbo i 2C betingade resurser. Reserverna för årssluten 2024 och 2023 utvärderades av den

oberoende kvalificerade oljetillgångsutvärderaren ERC Equi-poise Limited ("ERCE").

Tillägg och uppdateringar inkluderar öen nettorevidering om 3 221 mbo till 2C betingade resurser från 2P reserver, huvudsakligen på Farha Southfältet, till följd av ändringar i det förväntade borrhållsprogrammet. Tillägg kommer främst från 2024-års fynd på Farha Northwest- och Farha Eastfälten.

Baserat på ERCE:s modell och nuvarande oljeprisuppskattningar uppgår Tethys Oils andel av reserverna efter statens andel (net entitlement) till 3 578 mbo i 1P, 8 004 mbo i 2P och 13 276 mbo av 3P.

De uppskattade betingade resurserna avser Erfan, Ulfa, Samha, Farha South, och Tibyanfälten. 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 2023	12 344	21 698	36 349
Produktion 2024	-2 887	-2 887	-2 887
Tillägg och uppdateringar	-2 577	-3 419	-7 387
Summa 31 december 2024	6 880	15 392	26 075
Reserversättningsgrad, %	-89%	-118%	-256%

Betingade resurser Tethys Oil, Block 3&4

mbo	1C	2C	3C
Summa 31 december 2024	7 634	18 750	40 406

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 2024 återvanns inte alla återvinningsbara kostnader vilka förs in i blockens Cost Pool. Produktionsandelen för 2024 var oförändrad med 52 procent av produktionen. Per den 31 december 2024 var Tethys Oils nettoandel av Cost Pool MUSD 42,1 (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 Ministerium för Energi och Mineraler, med förbehåll för handelspremier och kvalitetsjusteringar. OSP beräknas som det månatliga genomsnittet av tvåmånadersterminspriset (två månader till leverans) för Oman Export blend på Gulf Mercantile Exchange (GME).

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 ökade koncernen sin underuttagsposition på 5 620 fat vid slutet av 2023 till en underuttagsposition på 54 326 fat den 31 december 2024. Värderingen av både över- och underuttag baseras på marknadspri-set på balansdagen.

Intäkter och övriga inkomster

	2024	2023	2022	2021	2020
Såld olja, fat	1 452 692	1 735 025	1 585 534	1 808 857	2 317 875
Förändring underuttag (+) och överuttag (-), fat	48 709	-61 340	78 829	-8 717	-160 490
Produktion, netto, efter statens andel, fat ¹	1 501 401	1 673 685	1 664 363	1 800 140	2 157 385
Erhållet oljepris per fat, USD	80,7	82,4	94,2	62,8	47,7
Intäkter, MUSD	117,3	143,0	149,4	113,5	110,7
Förändring underuttag (+) och överuttag (-), MUSD	3,6	-5,6	7,1	-0,8	-9,6
EWT	-	0,8	-	-	-
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	120,8	138,2	156,5	112,7	101,1

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

Under 2024 sålde Tethys Oil 1 452 692 fat olja från Block 3&4 vilket motsvarar en minskning med 16 procent jämfört med 2023 då 1 735 025 fat olja såldes.

Intäkterna från oljeförsäljningen 2024 uppgick till MUSD 117,3 (143,0), motsvarande en minskning med 18 procent jämfört med 2023. Intäktsminskningen orsakades av minskade volymer såld olja men även ett lägre oljepris. Det erhållna oljepriset uppgick till USD 80,7 per fat (82,4).

Ökningen i underuttagspositionen, till 54 326 fat vid utgången av 2024 från 5 620 vid utgången av 2023, resulterade i en värdeförändring av underuttaget med MUSD 3,6 (-5,6).

Intäkterna och över-/underuttagsjusteringen tillsammans utgör totala intäkter och övriga inkomster på MUSD 120,8, motsvarande 13 procents minskning i 2024 jämfört med MUSD 138,2 i 2024.

Operativa kostnader

	2024	2023	2022	2021	2020
Produktions-kostnader, MUSD	35,2	37,4	33,5	31,0	29,6
Renovering av brunnar, MUSD	4,4	6,3	5,0	2,9	3,1
Operatörens administrations-kostnader	11,0	11,5	11,6	9,9	10,7
Summa operativa kostnader producerande tillgångar, MUSD	50,6	55,1	50,1	43,8	43,4
Operativa kostnader Block 56 EWT, MUSD	0,1	1,3	-	-	-
Summa operativa kostnader, MUSD	50,6	56,4	50,1	43,8	43,4
Operativa kostnader per fat, USD	17,5	17,1	13,8	10,8	10,5

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

Produktionskostnader, kostnader för renoveringsarbete och operatörens administrationskostnader utgör tillsammans operativa kostnader, vilka under 2024 uppgick till MUSD 50,6 (55,1), en minskning med 8 procent jämfört med 2023. Minskningen beror på minskade utgifter i alla kostnadskategorier, drivet av lägre produktion, lägre bränsleförbrukning till följd av genomförandet av Gas-to-Power-projektet samt nedskärningar i G&A-utgifter.

Avskrivningar

	2024	2023	2022	2021	2020
Avskrivningar, MUSD	42,8	42,0	40,5	41,2	44,5
Avskrivningar per fat, USD	14,8	13,1	11,2	10,1	10,7

Avskrivningarna består av två komponenter: Dels en linjär avskrivning, dels en avskrivning som är kopplad till antalet producerade fat under perioden. Avskrivningarna under 2024 uppgick till MUSD 42,8 (42,0). De ökade avskrivningarna beror på att avskrivningsfaktorn ökat till följd av minskade reserver. Avskrivningarna avser Block 3&4 och en den linjära avskrivning är hänförlig till nyttjanderättstillgångar om MUSD 0,3.

Nedskrivningar

En nedskrivningsprövning av det redovisade värdet på Tethys Oils andel i Block 3&4 genomfördes per 31 december 2024. Nedskrivningsprövningen resulterade i ett nettonuvärde om MUSD 176,6 jämfört med ett redovisat värde om MUSD 201,9 och resulterade därmed i en nedskrivning om MUSD 25,3 (36,9) i resultaträkningen. Nedskrivningen hade ingen inverkan på kassaflöde eller skatt.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick under 2024 till MUSD 31,8 (6,4) och är relaterade till Block 3&4, Block 56 och Block 58. Nio torra eller oekonomiska borrhål på Block 3&4 skrevs av till ett värde av MUSD 5,2. På Block 56 skrevs MUSD 13,8 ner, vilket härrör från historiska olja och gas investeringar som inte bedöms ha något kommersiellt värde inom FDP. På Block 58 härrör kostnaderna från förberedelser och bormning av Kunooz-1 till ett värde av MUSD 12,8.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick under 2024 till MUSD 15,8 (8,3). Ökningen består till största delen av rådgivningsavgifter relaterade till den strategiska översynen och lånefinansieringen.

Finansiella poster – Netto

De finansiella posterna, netto, uppgick under 2024 till MUSD 0,1 (-4,4) och påverkades av nettovinster från valutakursrörelser mellan den svenska kronan och 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.

Eftersom den slutgiltiga summan av inkomstskatt fastställs efter kalenderårets slut, är Tethys Oils preliminära bedömning av den mängd omansk inkomstskatt som betalats å Tethys Oils vägnar under 2024 MUSD 33,5 (36,7), varav allt är relaterat till Block 3&4, jämfört med 2023 då MUSD 0,9 var relaterat till Block 56.

Den lokala inkomsten som genereras i Tethys Oils dotterbolag i Gibraltar är föremål för Gibraltors skatter. Tethys Oil redovisade MUSD 0,1 (0,5) i skatt i Gibraltar under 2024.

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt 2024 på MUSD -45,3 (-16,5). Resultatet för 2024 minskade jämfört med 2023 primärt på grund av lägre produktion, högre prospekteringskostnader, nedskrivningar och ökade administrationskostnader.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per 31 december 2024 uppgick till MUSD 16,0 (25,8). Utnyttjandet av terminslånet uppgår till MUSD 27,9 (-) med ytterligare 32,1 tillgängligt för framtida uttag.

Det fria kassaflödet (kassaflöde från den löpande verksamheten minus investeringar) för perioden var MUSD -37,3 (0,8). Minskningen beror främst på minskat kassaflöde från den löpande verksamheten. Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital under 2024 uppgick till MUSD 48,7 (74,9).

Kassaflödet från investeringsverksamheten ökade till MUSD -89,0 (-82,0). Kassaflödet från investeringsverksamheten inkluderar främst kassaflödeseffekten av investeringar i olje- och gastillgångar på MUSD -84,4 (-81,7) samt en deposition kopplad till lånefaciliteten på MUSD -4,4 (-).

Investeringar och arbetsprogram

Under 2024 investerades sammanlagt MUSD 81,1 i olje- och gastillgångar, att jämföras med MUSD 81,7 under 2023. Under 2024 var investeringar på MUSD 59,9 relaterade till Block 3&4, MUSD 0,5 till Block 49, MUSD 10,5 till Block 56 och MUSD 10,0 till Block 58.

Minskningen i investeringar på Block 3&4 jämfört med tidigare år är i huvudsak ett resultat av mindre aktivitet inom geologi och geofysik samt bormning av mindre kostsamma utvärderingsbormningar jämfört med 2023. Den övergripande ökningen av investeringarna är en följd av prospekteringsbormningen på Block 58 och ett flertal betalningsåtaganden som förverkligades vid kommersialitetsförklaringen på Block 56.

Land/tillgång, MUSD	Bokfört Värde 31 dec 2024	Investe- ringar jan-dec 2024	Bokfört Värde 31 dec 2023	Investe- ringar jan-dec 2023
Oman Block 3&4	176,6	59,9	190,0	75,2
Oman Block 49	1,8	0,5	1,2	0,5
Oman Block 56	39,7	10,5	43,4	3,7
Oman Block 58	7,9	10,0	10,2	2,2
New ventures	0,3	0,3	–	–
Summa	226,2	81,1	244,8	81,7

Investeringar Block 3&4, MUSD	2024	2023	2022	2021	2020
Borrning	27,7	35,8	30,1	17,6	19,4
Geologi och geofysik	8,9	17,1	13,4	4,1	9,2
Infrastruktur	23,4	22,3	19,9	8,7	10,2
Summa investeringar Block 3&4	59,9	75,2	63,4	30,4	38,8

Netback

USD/fat	2024	2023	2022	2021	2020
Netback Block 3&4					
Värdet på producerad olja (genomsnittligt OSP)	80,8	82,3	95,3	64,1	47,2
Statens andel	-38,8	-39,5	-51,6	-35,7	-22,7
Värde av produktionsandel efter statens andel	42	42,8	43,7	28,4	24,6
Operativa kostnader	-17,5	-17,1	-13,8	-10,8	-10,5
Netback	24,5	25,6	29,9	17,6	14,1
Capex	-20,8	-23,4	-17,5	-7,5	-9,4
Netback (netto efter capex)	3,7	2,3	12,4	10,1	4,7

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

Moderbolaget

Moderbolaget rapporterar ett nettoresultat efter skatt för 2024 uppgående till MSEK 365,2 (592,9). Administrativa kostnader uppgick till MSEK 126,3 för 2024 (64,4). Ökningen är främst relaterad till den strategiska översynen. Det finansiella nettoresultatet, som består av utdelningar från dotterbolag, räntor och valutakursfluktuationer, uppgick till MSEK 333,7 (638,6) under 2024.

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. På Block 49 inkluderar den andra

prospekteringsfasen ett åtagande om hydraulisk spräckning, insamling och bearbetning av seismisk data samt en prospekteringsbörning. På Block 56 inkluderar fältutbyggnadsplanen utbyggnaden av Al Jum-d, Menna- och Sarhafynden samt ytterligare prospekteringsbörningar. På Block 58 återstår en prospekteringsbörning under arbetsprogrammet för den första prospekteringsfasen.

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.

I augusti 2024 ingick Tethys Oil Block 3&4 Ltd en femårig kreditfacilitet med Abu Dhabi Commercial Bank. Kreditfaciliteten är på upp till 60 MUSD med en 12-månaders tillgänglighetsperiod och en fast amorteringsplan som inleds nio månader efter att avtalet ingåtts. Det primära användningsområdet för lånet är investeringsutgifter på Block 3&4 i Oman. De lån som utnyttjas under faciliteten förväntas under nuvarande förhållanden ha en ensiffrig ränta, med betalning kvartalsvis. Som en del av avtalet åtar sig Tethys Oil också att säkra minst 50 procent av sina räntor och i genomsnitt 35 procent av sin oljeförsäljning. Lånet är föremål för sedvanliga kovenanter för denna typ av facilitet och aktierna i Tethys Oil Block 3&4 Ltd fungerar som säkerhet för lånet.

Styrelse

På extrastämman den 24 januari 2025 nyvaldes Lei David Teng till styrelseordförande samt Shuxing Dong och Tao Toby Meng till styrelseledamöter. Magnus Nordin återvaldes till styrelseledamot. Per Seime, Klas Brand, Rob Anderson och Staffan Knafve lämnade samtidigt sina styrelseuppdrag.

Organisation

Vid slutet av året hade Tethys Oil ett genomsnittligt antal heltidsanställda på 33 (31). Av dessa var 10 (11) kvinnor. Utöver detta har Tethys Oil ett antal konsulter och kontraktsanställda som arbetar i verksamheten.

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 kontor i Stockholm, Sverige, Muskat, Oman samt i Dubai, Förenade Arabemiraten.

Under 2024 överfördes Tethys Oil Oman Ltd från Tethys Oil AB till Tethys Oil Block 3&4 Ltd och en frivillig likvidation inleddes av Tethys Oil Oman Ltd.

Per den 31 december 2024 kontrollerade Roc Oil Company Pty Limited drygt 90 procent av Tethys Oil AB:s aktier och röster.

Intressebolag

I december 2024 avyttrade Tethys Oil AB sitt innehav i Odin Energi A/S, ett danskt aktiebolag, som ägde 50 % av aktierna i

ett litauiskt operativt bolag som kontrollerar produktionslicensen för Gargzdai. Den enda påverkan av försäljningen på resultaträkningen var MSEK 1,4 i rådgivningsarvoden.

Säsongseffekter

Tethys Oil har inga signifikanta säsongsvariationer.

Transaktioner med närstående

Se not 20, Närståendetransaktioner.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med årsredovisningslagen (ÅRL 6 kap. 11 §) har Tethys Oil valt att publicera sin hållbarhetsrapport skild från förvaltningsberättelsen. Sidorna 9 till 55 i årsredovisningen 2024 utgör den lagstadgade hållbarhetsrapporten enligt kraven i årsredovisningslagen. Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten återfinns på sida 56.

Förslag till vinstdisposition

För räkenskapsåret 2024 kommer Tethys Oils styrelse att föreslå för årsstämman 2025 att ingen utdelning ska utbetalas. Styrelsen föreslår också att balanserade vinstmedel behålls i verksamheten enligt nedstående.

MSEK	2024	2023
Överkursfond	548,6	548,6
Balanserad förlust	319,0	-272,4
Årets resultat	365,3	592,9
	1 232,8	869,0
Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:		
I ny räkning balanseras	1 232,8	869,0
	1 232,8	869,0

Utdelning och distribution

Styrelsen har föreslagit att ingen utdelning för räkenskapsåret 2024 ska utbetalas. Styrelsen anser att alla tillgängliga medel ska behållas inom verksamheten för att möta koncernens åtaganden.

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 7 maj 2025.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Tethys Oil bedriver prospektering, utbyggnad och produktion av olja, med verksamhet och dotterbolag i Europa och Mellanöstern. Koncernens verksamhet exponeras genom detta för varierade risker och osäkerheter. Risker och osäkerheterna härrör från Tethys Oils strategiska inriktning och är en naturlig del av koncernens pågående verksamhet, i vilken varje risk nogga vägs mot dess potentiella strategiska fördelar. Som en del av

Tethys Oils riskhantering genomför koncernen kontinuerliga riskbedömningar under hela sitt operativa, administrativa, finansiella och hållbarhetsrelaterade arbete för att identifiera de mest relevanta riskerna mot att uppnå koncernens mål. Riskerna nedan är de som anses vara mest väsentliga på koncernövergripande nivå i 2024 års riskbedömning, baserat på deras sannolikhet för realisering och potentiella påverkan om de realiserar. Ytterligare information om finansiella risker och hållbarhetsrisker finns i not 1 respektive i Hållbarhetsredovisningen på sidan 16.

Operativa risker

Tethys Oils operativa risker, om de realiserar, har en direkt påverkan på koncernens förmåga att producera olja på både kort och lång sikt. Majoriteten av Tethys Oils nuvarande oljeproduktion sker på Block 3&4, där Tethys Oil inte är operatör och därmed har mindre direkt inverkan på den dagliga verksamheten. Tethys Oils primära roll när det gäller Block 3&4 är att utföra månatliga granskningar och uppföljningar av strategiska val som gjorts av partnergruppen för att minimera riskernas realiseringssannolikhet och påverkan. För sina opererade block har hantering av operativa risker fått ett allt större fokus då Tethys Oil förväntar sig att påbörja utbyggnaden av Block 56 under 2025 och prospekteringsaktiviteter, inklusive borrhningar, på Block 58 och 49 pågår.

Produktions- och reservnedgång

Det primära ekonomiska värdet från Tethys Oils verksamhet genereras av produktionen av olja i närtid samt de långsiktiga reserver som kan användas till framtida produktion. En nedgång i produktionen har omedelbar ekonomisk effekt då mindre olja säljs och om reserversättningsgraden är lägre än produktionen riskerar verksamhetens livslängd att förkortas. Olja är en ändlig resurs, och nedgång kan ske från normal mognad såväl som genom aktiva beslut bortom koncernens kontroll, exempelvis beslut fattade av partnergruppen, regeringar eller OPEC+. För att minska risken av dessa scenarier investerar Tethys Oil löpande i en diversifierad portfölj innehållandes produktions-, utvärderings- och prospekteringsstillgångar.

Prospekteringsrisker är främst relaterade till de geologiska chanserna att påträffa kolväten. För utvärderings- och utbyggnadsstadierna är osäkerheter som rör kvaliteten, kvantiteten och produktionskapaciteten för ett fynd samt kostnaderna och de tekniska utmaningarna förknippade med att inleda kommersiell produktion de största riskerna. De främsta 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 av prospekterings- och produktionscykeln och undersöker kontinuerligt ytterligare expansionsmöjligheter som om de lyckas kommer att möjliggöra ökade reserver, resurser och framtida produktion. Alla presenterade reserver och resurser är föremål för utvärdering av certifierade externa utvärderare utöver den interna utvärderingen.

Kortvariga produktionsstörningar – Block 3&4

Produktionsstörningsrisker på Block 3&4 kan realiseras antingen som effekten av strategiska partnergruppsbeslut, andra externa faktorer eller naturliga orsaker. Blocken producerar olja från flera olika fält, vilket minskar effekten av lokala avbrott. Skulle avbrott uppstå på den gemensamma oljeexportinfrastrukturen kan effekten bli allvarigare. För att minska realiseringen av riskerna genomförs kontinuerliga investeringar i pågående produktionssäkrings- och integritetsinitiativ för tillgångarna.

Förlust av geologiska data

Tethys Oils verksamhet är starkt beroende av de geologiska data som koncernen förvärvar, främst genom sina seismiska insamlingsprogram. Dessa data behövs för prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion samt för möjligheten att ingå utfarmningsavtal. Därmed är säker förvaring av geologiska data av största vikt och en högt prioriterad fråga. Tethys Oil har ett system på plats som säkrar data i både digitalt och fysiskt format, skyddat mot externa attacker eller incidenter.

Hälsa och säkerhet i den operativa verksamheten

HSE-risker är de risker som härrör från koncernens verksamhet som är relaterade till människors hälsa och säkerhet och den negativa påverkan från olyckor. Nyckelaspekten för att minimera realiseringen av riskerna och deras påverkan är en kultur av riskmedvetenhet. För att främja en sådan kultur har Tethys Oil implementerat en omfattande HSE-policy som ska följas av alla koncernens anställda, partners, entreprenörer eller andra externa besökare. För sin egen verksamhet implementerar koncernen ett operativt ledningssystem, baserat på branschpraxis och som täcker alla aspekter av dess fältaktiviteter, samt en nödberedskapsplan och en krishanteringsplan. Policyramverket inkluderar riskbedömningar för varje aktivitet, upprepade och simulerade träningsövningar, tredjepartsrevisioner och whistleblowersystem samt kontinuerlig översyn av policyer och praxis för att säkerställa att processerna ständigt förbättras.

Beroende av nyckelmedarbetare

Tethys Oil är verksam i en avancerad och komplex bransch som också står inför olika utmaningar från övergången till alternativa energikällor och är därmed kraftigt beroende av nyckelpersoner för sina framtida framgångar. Koncernen strävar efter att hitta en optimal balans mellan sitt beroende av nyckelmedarbetare och sina metoder för att behålla dessa anställda genom att tillhandahålla önskvärda arbetsmiljöer och ersättningspaket samtidigt som koncernen fokuserar på en fortsatt uppbyggnad av strukturkapital och en bredare organisation.

Finansiella risker

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

Signifikant fall av oljepriset

Tethys Oil är starkt beroende av oljeprisnivåerna för sina intäkter, sin förmåga att generera kassaflöde för verksamheten,

tillväxt och avkastning samt det verkliga värdet på sina tillgångar. Över tid är oljepriset föremål för stora fluktuationer från en mängd olika underliggande faktorer, vilka Tethys Oil har begränsad kontroll över, såsom de ekonomiska förhållandena på nyckelmarknader i den globala ekonomin och koncernens tillgång till dessa marknader. Skulle oljepriset kraftigt sjunka finns det en risk att oljeproduktionen inte längre kan genomföras lönsamt.

Tethys Oil följer noggrant marknadsutvecklingen och har en anpassningsbar utgiftsstrategi och en stark finansiell motståndskraft som möjliggör flexibilitet och lägre kassautflöden. Tethys Oils har en flexibel inställning till oljeprissäkring, baserat på en bedömning av fördelarna med säkringskontraktet under specifika omständigheter. Baserat på analys av omständigheterna bedömer Tethys Oil fördelarna med terminssäkring av försäljningskontrakt i syfte att etablera ett säkert kassaflöde.

Årets resultat (MUSD)	-45,3	-45,3
Förändring i oljepriset (USD/fat)	+5	-5
Summa påverkan på årets resultat (MUSD)	+7,5	-7,5

Likviditets- och refinansieringsrisker

Risken att koncernen inte kommer att kunna uppfylla sina finansiella åtaganden eller säkerställa kort- och långfristig finansiering av sin nuvarande och framtida verksamhet. Tethys Oil är verksam i flera länder och är exponerat för valutafluktuationer. Intäkter är, och kommer med största sannolikhet fortsätta 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 arbetar kontinuerligt med att säkerställa att tillräckliga likvida medel upprätthålls för att täcka den dagliga verksamheten, både genom hantering av koncernens kassaflöden samt genom att säkra externa finansiering vid behov. Ledningen arbetar med prognoser för att bedöma Tethys Oils kassaposition baserat på förväntade framtida kassaflöden. Sedan 2024 har Tethys Oil ingått en långfristig lånefacilitet med Abu Dhabi Commercial Bank på 60 MUSD för att säkra tillgången till finansiering av projekt om det genererade kassaflödet skulle visa sig vara otillräckligt. Som är praxis för sådana faciliteter är faciliteten föremål för vissa kovenanter, inklusive säkring av räntesatser och oljeförsäljning. Underlåtenhet att följa villkoren kan leda till förlust av säkerheter och efterlevnaden är föremål för högprioriterad övervakning av finansteamet. Samtliga övriga av koncernens finansiella skulder var vid utgången av 2024 och 2023 kortfristiga med förfallodatum inom 12 månader. För mer information om lånefaciliteten, se not 17, Upplåning och deposition på sidan 86.

Externa risker

De mest väsentliga externa riskerna Tethys Oil står inför är de vars realisering koncernen har liten kontroll över. Koncernen, tillsammans med sina partners, övervakar miljö-, marknads-, politisk och regulatorisk utveckling noggrant för att möjliggöra tidiga varningar och för att vidta strategiska åtgärder därefter.

Tredjepartskorruption

I sin verksamhet är Tethys Oil starkt beroende av tredjepartsentreprenörer och operatörer, vilket medför risken att Tethys Oil hålls ansvarigt för eventuell korruption utförd av dess. Sådan korruption kan komma i olika former, såsom mutor, och kan ha en väsentlig effekt på koncernens verksamhet, rykte eller finansiella stabilitet. Tethys Oil har nolltolerans mot korruption och har implementerat ett strikt policyramverk, inklusive ett anonymt Whistleblowing-system, samt juridisk tillsyn och KYC policy angående större tredjepartstransaktioner och avtal. Eftersom Tethys Oil har ett gott anseende och kunskap om sina kärnverksamhetsgeografiska områden, arbetar koncernen främst med välkända entreprenörer och operatörer som den har långvariga relationer med.

Handelsbegränsningar mot oljeimporterande länder

Oljan som säljs av Tethys Oil har i första hand slutkunder i Asien och därmed är koncernens intäkter i hög grad beroende av att dess olja kan nå dess marknader. Om oljeimportsanktioner, tullar eller liknande handelsbegränsande åtgärder införs mot koncernens primära marknader av internationella eller nationella tillsynsmyndigheter och försämrar Tethys Oils förmåga att sälja sin producerade olja måste koncernen vara beredd att tillsammans med sina partners byta målmarknad.

Politisk instabilitet

Tethys Oils primära intäktskälla är koncernens oljeförsäljning som genereras genom dess EPSA-andelar i Sultanatet Oman. Dessa avtal har förhandlade utgångsdatum, med möjlighet till förlängning, som beviljats av staten och verksamheten kräver ofta lokala tillstånd. Som sådan är den politiska stabiliteten av

största vikt och övervakas noggrant av koncernens ledning när man överväger möjliga och aktuella projekt. Tethys Oils huvudsakliga tillvägagångssätt för att hantera denna risk är diversifiering av tillgångar, kontinuerlig nära dialog med värdlandets myndigheter och intressegrupper, både nationellt och lokalt. En av de viktigaste strategiska anledningarna till att Tethys Oil är verksamt i Oman är att landet har en lång historia av bevisad politisk stabilitet även under tumultartade perioder i grannländer.

Operativa risker relaterade till klimatförändringar

Som en effekt av ökad intressentmedvetenhet och oro för klimatförändringar, står Tethys Oil inför ökade klimatförändringsrelaterade risker i sin verksamhet. Dessa risker inkluderar ökad reglering, minskad efterfrågan på olja och gas samt sektors-avyttringar från stora finansiella investerare. Genom att rapportera sin miljöpåverkan på ett transparent sätt, använda metoder som GHG-protokoll och TCFD, och delta i branschinitiativ för att minska utsläpp, minskar koncernen riskerna. För närvarande är Tethys Oils primära projektet för minskning av växthusgasutsläpp implementeringen av Gas-to-Power-anläggningen på Block 3&4. Koncernen använder också nyckeltal för koldioxidintensitet för ledningen och införlivar antaganden om koldioxidprissättning i intern värdering för alla befintliga och potentiella projekt.

Naturkatastrofer

Naturkatastrofer inkluderar extremt väder som kraftiga regn, översvämningar, storm, dammstormar och höga temperaturer som stör verksamheten, skadar människor, orsakar skador på infrastruktur och utrustning samt ekonomiska skador. Skadorna från svåra väderförhållanden har ofta tagit långa perioder att rätta till när de väl inträffat och därmed är Tethys Oils fokus på system för tidiga varningar, prognoser och skadeförebyggande åtgärder. Koncernen, och dess entreprenörer och partners, har en väl beprövad räddningsinsats och krishanteringsplan samt håller nära kontakt med statliga organ och myndigheter för att synkronisera insatser vid behov.

Koncernens totalresultat

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2024	2023
Intäkter och övriga inkomster	3, 4	120,8	138,2
Operativa kostnader	5	-50,6	-56,4
Avskrivningar	5, 14	-42,8	-42,0
Nedskrivningar	14	-25,3	-36,9
Bruttoresultat *		2,2	2,9
Prospekteringskostnader	14	-31,8	-6,4
Administrationskostnader	6, 7, 8, 9	-15,8	-8,3
Andel av vinst/förlust från intressebolag		0,1	0,2
Rörelseresultat		-45,3	-11,6
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	10	20,1	15,2
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	11	-20,0	-19,6
Finansiella poster – netto		0,1	-4,4
Resultat före skatt		-45,2	-16,0
Inkomstskatt	12	-0,1	-0,5
Årets resultat		-45,3	-16,5
Övrigt resultat			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
Valutakursdifferens		-9,6	5,9
Övrigt totalresultat		-9,6	5,9
Årets totalresultat		-54,9	-10,6
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-54,9	-10,6
Innehav utan bestämmande inflyttande		–	–

* Redovisningen av koncernens rapport över totalresultat har ändrats under 2024 genom att av- och nedskrivningar nu inkluderas i koncernens uträkning av bruttoresultatet. För mer information, vänligen se sida 74.

Koncernens balansräkning

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2024	2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	14	226,2	244,8
Övriga anläggningstillgångar		1,2	0,4
		227,4	245,2
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar och övriga fordringar	15	20,2	19,9
Förutbetalda kostnader		0,6	0,2
Deposition		4,4	–
Likvida medel		16,0	25,8
		41,2	45,9
SUMMA TILLGÅNGAR		268,6	291,1
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	16		
Aktiekapital		0,8	0,8
Övrigt tillskjutet kapital		78,0	78,0
Reserver		-9,4	0,3
Balanserad vinst		134,5	179,2
Summa eget kapital		203,9	258,2
Långfristiga skulder			
Långfristiga lån	17	24,8	–
Långfristiga avsättningar	18	13,9	13,5
Övriga långfristiga skulder		0,7	0,1
		39,3	13,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	17, 19	25,4	19,2
		25,4	19,2
Summa skulder		64,7	32,9
SUMMMA EGETKAPITAL OCH SKULDER		268,6	291,1

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 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
Ingående balans 1 januari 2024	0,8	78,0	0,3	179,2	258,2
Årets resultat 2024	–	–	–	-45,3	-45,3
Övrigt totalresultat 2024	–	–	-9,6	0,8	-8,9
Summa totalresultat	0,0	0,0	-9,6	-44,5	-54,2
Transaktioner med ägare					
Incitamentsprogram	–	–	–	-0,1	-0,1
Summa transaktioner med ägare	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,1
Utgående balans 31 december 2024	0,8	78,0	-9,3	134,5	203,9

Koncernens kassaflödesanalys

1 januari – 31 december, MUSD	Not	2024	2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Resultat före skatt		-45,2	-16,0
Justeras för:			
Avskrivningar	5	42,8	42,0
Nedskrivningar	5	25,3	36,9
Prospekteringskostnader	5	31,8	6,4
Övriga ej kassaflödespåverkande poster		-5,5	5,2
Ränteintäkt		0,6	1,1
Skatt betald		-1,0	-0,8
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		48,7	74,9
Ökning/ minskning av fordringar		-0,2	7,5
Ökning/ minskning av skulder		3,3	0,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten		51,8	82,7
Investeringsverksamheten			
Investeringar i olje- och gastillgångar	14	-84,4	-81,7
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,3	-0,5
Deposition		-4,4	–
Utdelning från intressebolag		0,1	0,2
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-89,0	-82,0
Finansieringsverksamheten			
Aktieemission		–	1,7
Återköp av egna aktier		–	-2,4
Utdelning		–	-6,1
Aktieinlösen		–	-9,0
Incitamentsprogram		-0,3	-0,7
Upptagna banklån	17	27,9	–
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		27,6	-16,5
Årets kassalöde		-9,7	-15,7
Likvida medel vid årets början		25,8	41,5
Valutakursförändringar på likvida medel		-0,1	0,0
Likvida medel vid årets slut		16,0	25,8

Moderbolagets totalresultat

1 januari – 31 december, MSEK	Not	2024	2023
Övriga intäkter	4	17,8	16,5
Administrationskostnader	6, 7, 8, 9	-126,3	-64,4
Andel av vinst/förlust från intressebolag		0,8	2,2
Rörelseresultat		-107,7	-45,7
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	10	339,3	784,3
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	11	-5,5	-145,7
Finansiella poster – netto		333,7	638,6
Resultat före skatt		226,1	592,9
Bokslutsdispositioner	13	139,2	–
Inkomstskatt	12	–	–
Årets resultat¹		365,3	592,9

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	2024	2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	14	3,3	0,4
Aktier i dotterbolag	13	1 209,5	939,8
		1 212,7	940,3
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar från koncernföretag	20	142,7	5,4
Övriga fordringar	15	2,1	1,7
Förutbetalda kostnader		0,8	1,2
Kassa och bank		25,4	16,7
		171,0	25,0
SUMMA TILLGÅNGAR		1 383,7	965,2
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	548,6
Balanserade förlust		319,0	-272,4
Årets resultat		365,3	592,9
Summa eget kapital		1 310,0	946,2
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra kortfristiga skulder	19	73,8	8,1
Övriga kortfristiga skulder till koncernföretag	20	–	11,0
Summa skulder		73,8	19,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 383,7	965,2

Förändring av eget kapital Moderbolaget

MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserad förlust	Årets resultat	
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
Incitamentsprogram	–	–	–	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
Ingående balans 1 januari 2024	6,0	71,1	548,6	-272,4	592,9	946,2
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	592,9	-592,9	–
Årets resultat 2024	–	–	–	–	365,3	365,3
Årets resultat	0,0	0,0	0,0	0,0	365,3	365,3
Transaktioner med ägare						
Incitamentprogram	–	–	–	-1,5	–	-1,5
Summa transaktioner med ägare	0,0	0,0	0,0	-1,5	0,0	-1,5
Utgående balans 31 december 2024	6,0	71,1	548,6	319,0	365,3	1 309,9

Moderbolagets kassaflödesanalys

1 januari – 31 december, MSEK	Not	2024	2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Resultat före skatt		365,3	592,9
Justeras för:			
Utdelning från koncernbolag	12	-334,4	-540,0
Valutakursdifferens, netto	12, 13	1,1	-17,4
Finansiella poster, netto	12, 13	-0,8	-39,2
Övriga ej kassaflödespåverkande poster		-1,3	-8,9
Ränteinkomst		0,5	1,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		30,3	-11,5
Ökning/minskning av fordringar		-142,7	-4,2
Ökning/minskning av skulder		58,9	1,1
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-53,6	-14,6
Investeringsverksamheten			
Utdelning från intressebolag		334,4	2,2
Investeringar i olje- och gastillgångar		-2,8	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		331,5	2,2
Finansieringsverksamheten			
Aktieemission		-	18,3
Finansiering av långfristiga fordringar		-	156,8
Återköp av egna aktier	16	-	-24,8
Utdelning		-	-64,5
Aktieinlösen		-	-95,9
Aktieägartillskott		-270,0	-
Incitamentsprogram		-0,3	-6,9
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-270,3	-17,1
Årets kassalöde		7,6	-29,4
Likvida medel vid årets början		16,7	47,6
Valutakurs förändringar på likvida medel		1,1	-1,5
Likvida medel vid årets slut		25,4	16,7

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 prospekterings- och produktionsverksamhet i Oman. Bolaget är ett registrerat aktiebolag med säte i Stockholm, Sverige.

Denna årsredovisning för räkenskapsåret 2024 för koncernen och moderbolaget har godkänts för offentliggörande av styrelsen den 8 april 2025.

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 2024. 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 väsentliga 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, Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

IASB har utgivit ett flertal ändringar av redovisningsstandarder som har godkänts av EU och som tillämpas från 1 januari 2024. Dessa hade ingen väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper 2024.

Vissa nya redovisningsstandarder, ändringar av redovisningsstandarder och tolkningar har publicerats men är inte är obligatoriska för redovisningsperioden som slutade den 31 december 2024 och har inte tillämpats i förtid av koncernen. Dessa standarder, ändringar eller tolkningar förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernen under nuvarande eller framtida redovisningsperioder eller på transaktioner i närtid.

Redovisningen av koncernens rapport över totalresultat har ändrats under 2024 genom att av- och nedskrivningar nu inkluderas i koncernens uträkning av bruttoresultatet. Nedan återfinns en avstämning vilken brygger det tidigare redovisade bruttoresultatet till det uppdaterade formatet.

Bruttoresultat 2023 redovisat den 31 december 2023	81,7
<i>Presentationsändring:</i>	
Avskrivningar	-42,0
Nedskrivning	-36,9
Bruttoresultat för 2023 redovisat den 31 december 2024	2,9

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 juridiska personer över vilka koncernen har kontroll. Koncernen kontrollerar ett företag när 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.

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

(ii) Intresseföretag

I 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.

(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. Tethys Oil har gemensamma verksamheter.

Gemensam verksamhet

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

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

Joint ventures

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

Förändringar i ägarandelar

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

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

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

Utländska valutor

(i) Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

Den amerikanska dollarn är koncernens rapporteringsvaluta. Enligt ledningens uppfattning ger detta den mest meningsfulla informationen om 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 finansiella poster netto 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 eller intäkter. 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 2024		31 december 2023	
	Genomsnitt	Periods slut	Genomsnitt	Periods slut
SEK/USD	10,56	11,00	10,61	10,04

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, borrhning 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 vilka redovisas som materiella respektive immateriella tillgångar i räkenskaper. Icke-producerande tillgångar behåller sin klassificering till dess att kommersiell produktion på det aktuella blocket påbörjas, efter vilket de omklassificeras till producerande tillgångar, tillika materiella tillgångar.

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, skrivas 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 "successful efforts"-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. Utgifter avseende icke-producerande olje- och gastillgångar och direkt hänförliga till en prospekteringsborrning aktiveras fram till utvärdering om fastställande av reserver. Om bedömningen är att ett kommersiellt fynd inte skett, redovisas dessa kostnader i resultaträkningen som prospekteringskostnader. När kommersiell produktion påbörjas överförs ett fält från kostnadsställe utan produktion till kostnadsställe med produktion inom olje- och gastillgångar.

Nedskrivning av olje- och gastillgångar

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

Sådana indikatorer inkluderar förändringar i koncernens affärsplaner, återlämnade licenser, förändringar i råvarupriser som leder till lägre intäkter och, för olje- och gastillgångar, nedjusteringar av uppskattade reserver.

Nedskrivningsprövning sker för respektive kassagenererande enhet vilket motsvaras av licensrättighet, produktionsdelningsavtal eller motsvarande som Tethys Oil äger. En kassagenererande enhet motsvaras således normalt av varje förvärvat tillgång i respektive land där Tethys Oil bedriver prospekterings- och utvinningsverksamhet. Nedskrivningsprövningen innebär att den kassagenererande enhetens balansvärde jämförs med den återvinningsbara summan för tillgångarna, vilken är den högre av tillgångarnas verkliga värden minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Tillgångarnas nyttjandevärden är baserade på nuvärdet av framtida kassaflöden diskonterade med en diskonteringsränta, se vidare not 2, Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål, under avsnittet Nedskrivning av olje- och gastillgångar. 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

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.

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.

Finansiella instrument

Tethys Oil redovisar en finansiell tillgång eller en finansiell skuld i balansräkningen när koncernen 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, 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.

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 och potentiella finansiella tillgångar till följd av säkringsverksamhet.

Nedskrivning och borttagande av redovisade finansiella tillgångar

Koncernen bedömer 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 och uppdaterar det förväntade beloppet vid varje rapportdatum för att återspegla förändringar i kreditrisk sedan första redovisningstillfället av respektive finansiella instrument.

För alla andra finansiella instrument redovisar koncernen ECL över hela livslängden när det har skett en betydande ökning av kreditrisk sedan första redovisningstillfället.

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.

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 där efter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, med undantag för derivat som värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Koncernen bestämmer klassificeringen vid första redovisningstillfället.

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

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

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

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

Lån och upplåning klassificeras som kortfristiga skulder om inte koncernen har en ovillkorlig rätt att skjuta upp reglering av skulden i minst 12 månader

efter rapportperiodens utgång. Lån och upplåning samt leverantörsskulder och andra skulder värderas därefter till upplupet anskaffningsvärde enligt effektiv- räntemetoden.

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.

Leasing

Tethys Oil redovisar nyttjanderättstillgångar och leasingsskulder 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.

- Leasingsskulder inkluderar nuvärdet av följande leasing- betalningar:
- 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 leasingsskulden,
- eventuella leasingbetalningar gjorda vid eller före startdatumet minus eventuella leasingincitament,
- eventuella initiala direkta kostnader, och
- restaureringskostnader.

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

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

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 det statliga oljebolaget PDO. 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.

Noter

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 ersättning till styrelse och ledande befattningshavare framgår av not 7, Anställda.

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

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 diskonteringseffekterna inte är betydande.

Andelar i dotterbolag

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

Aktieägartillskott och koncernbidrag

Moderbolaget tillämpar alternativregeln och redovisar såväl erhållna som lämnade koncernbidrag som bokslutsdisposition i resultaträkningen.

Aktieägartillskott som lämnas av moderbolaget redovisas som en ökning av innehavets redovisade värde.

Inkomstskatter

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

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

Not 1, 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. För ytterligare information se riskavsnittet i förvaltningsberättelsen på sida 63.

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.

Tethys Oil är verksamt i flera länder och är exponerat för valutafluktuationer. Intäkter är, och kommer också troligen att vara, denominerade i utländsk valuta, amerikanska dollar.

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 denomine- rade 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:

	2024	2023
Intäkter	100% i USD	100% i USD
Investeringar	99,9% i USD	99,9% i USD
Extern finansiering vid årets slut	Ja	Nej

För närvarande utnyttjar Tethys Oil inte finansiella instrument för att säkra valuta- kurser. 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 Moder- bolaget 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 för- ändringar 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 finan- siella åtaganden när de förfaller.

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. Samtliga av koncernens finansiella skulder, med undantag av den som beskrivs i not 17 på sidan 86 och på sidan 64, hade en förfallotid inom 12 månader i slutet av 2024 och 2023.

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 kundfordring- arna i princip de belopp som ska betalas inom nästa månad. Detta är den max- imala 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 finan- siella hantering, godkänna vissa affärer avseende förvärv, investeringar, utlå- ning 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 nedskriv- ningsbehov, 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 borrhning, 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 reservvolymen.

Noter

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, Olje- och gastillgångar under avsnittet Nedskrivning.

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. Mer detaljer finns i not 18, Avsättningar för återställningskostnader.

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, Intäkter och övriga inkomster

MUSD	Koncernen MUSD	
	2024	2023
Intäkter	117,3	143,0
Förändring Underuttag (+) och/ Överuttag (-)	3,6	-5,6
Övriga inkomster	-	0,8
Intäkter och övriga inkomster	120,8	138,2

Tethys Oil säljer all olja från Block 3&4 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 Gulf Mercantile Exchange, inklusive handels- och kvalitetsjustering. Försäljning från EWT (extended well test) på Block 56 är inkluderad i övriga inkomster 2023.

Not 4, 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 2024 till 17,8 MSEK (16,5 MSEK). I de licenser där Tethys Oil är operatör finansieras dessa allokeringar av partners om sådana finns. Alla interna allokeringar elimineras i koncernräkenskaper. Per 31 december 2024 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.

Not 5, Operativa kostnader

MUSD	2024	2023
Produktionskostnader	-35,2	-37,4
Renoveringsborrningar	-4,4	-6,3
Operatörens administrationskostnader	-11,0	-11,5
EWT operativa kostnader	-0,1	-1,3
Summa	-50,6	-56,4

Not 6, Administrativa kostnader

	not	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
		2024	2023	2024	2023
Personalkostnader		-5,0	-4,2	-29,7	-30,1
Kontorskostnader		-0,1	-0,6	-3,2	-4,0
Jurist och konsultkostnader		-8,3	-1,3	-76,3	-11,3
Revisions kostnader	9	-0,3	-0,4	-3,1	-3,2
Kostnader extern kommunikation		-0,2	-0,4	-2,0	-3,8
Resekostnader		-0,4	-0,4	-3,2	-5,4
Noteringskostnader		-0,1	-0,2	-1,0	-1,1
Övriga kostnader		-1,3	-0,9	-7,9	-5,6
Summa		-15,8	-8,3	-126,3	-64,5

Not 7, Anställda

Genomsnittligt antal heltidsanställda per land	2024		2023	
	Total	Totalt män	Total	Totalt män
Moderbolaget				
Sverige	11	8	9	5
Totalt moderbolaget	11	8	9	5
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-
Utländska dotterbolag				
Oman	21	15	21	15
Förenade arabemiraten	1	-	1	-
Totalt utländska dotterbolag	22	15	22	15
Summa koncernen	33	23	31	20

MUSD Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	2024			2023		
	Löner, andra ersättningar	Sociala kostnader	Pensionskostnader	Löner, andra ersättningar	Sociala kostnader	Pensionskostnader
Moderbolaget						
Sverige	-2,0	-0,6	-0,2	-2,2	-0,5	-0,2
Totalt moderbolaget	-2,0	-0,6	-0,2	-2,2	-0,5	-0,2
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-	-	-
Utländska dotterbolag						
Oman	-4,8	-	-0,2	-3,7	-	-0,1
Förenade arabemiraten	-0,2	-	-	-0,2	-	-
Totalt utländska dotterbolag	-5,0	-	-0,2	-3,8	-	-0,1
Summa koncernen	-7,0	-0,6	-0,5	-6,0	-0,5	-0,2

MUSD Löner och andra ersättningar fördelade mellan styrelse och övriga anställda	2024		2023	
	Styrelse och VD	Övriga anställda	Styrelse och VD	Övriga anställda
Moderbolaget				
Sverige	-0,6	-1,4	-0,7	-1,6
Totalt moderbolaget	-0,6	-1,4	-0,7	-1,6
Dotterbolag i Sverige	-	-	-	-
Utländska dotterbolag				
Oman	-	-4,8	-	-3,7
Förenade arabemiraten	-	-0,2	-	-0,2
Totalt utländska dotterbolag	-	-5,0	-	-3,9
Summa koncernen	-0,6	-6,3	-0,7	-5,5

Under 2024 har ingen kvinna varit styrelseledamot, jämfört med en under 2023. En kvinna har ingått i ledningen 2024 likaså under 2023. Vid årsstämman den 15 maj 2024 återvaldes Klas Brand, Robert Anderson, Magnus Nordin och Per Seime till styrelseledamöter. Staffan Knafve valdes till ny styrelseledamot. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Per Seime till ny

styrelseordförande. På extrastämman den 24 januari 2025 valdes en ny styrelse. För mer information se nedan. 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 2024, MSEK	Grundlön	Pensionsförmåner	Rörlig lön	Aktiebaserat långsiktigt incitement ¹	Övriga förmåner	Summa 2024
VD	5,264	-	1,215	-	0,039	6,517
Övriga ledande befattningshavare	5,962	1,109	1,606	-	0,089	8,765
Summa	11,226	1,109	2,821	0,000	0,127	15,283

Ersättning till ledningen under 2023, MSEK	Grundlön	Pensionsförmåner	Rörlig lön	Aktiebaserat långsiktigt incitement ¹	Övriga förmåner	Summa 2023
VD	5,156	0,000	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

¹ VD tilldelades inga optioner (70,000), ej heller övriga ledande befattningshavare (180,000), i 2024 års incitamentsprogram jämfört med 160,000 optioner föregående år.

Noter

Sammanlagd ersättning till ledande befattningshavare minskade under 2024 jämfört med 2023 framför allt till följd av att inget incitamentsprogram genomfördes. Under 2024 ökade den rörliga lönen till verkställande direktören medan incitamentsprogrammet minskade. Grundlönen för övriga ledande befattningshavare minskade till följd av att en person lämnade gruppen under året och att en ny medlem inte tjänstgjorde hela året.

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.

Vid den extra bolagsstämman 25 januari 2025 valdes en ny styrelse. Den nya styrelsen består av David Teng, Shuxing Dong, Toby Meng och Magnus Nordin. David Teng utsågs till ny styrelseordförande.

Not 8, Incitamentsprogram

Teckningsoptioner

Tethys Oil har incitamentsprogram som en del av ersättningspaketet till anställda. Tilldelningen 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 för deltagarna 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. Inga teckningsoptioner har emitterats eller utnyttjats under perioden. I oktober 2024 löpte lösenperioden för 2021 års incitamentsprogram ut utan att några teckningsoptioner hade utnyttjats.

I oktober 2024, i samband med det offentliga Erbjudandet, har ROC meddelat att Erbjudandet inte omfattar de teckningsoptioner som har utfärdats av Tethys till deltagare i Tethys teckningsoptionsprogram. ROC har ingått avtal med samtliga deltagare i sådana incitamentsprogram att förvärva teckningsoptionerna till ett pris som innebär en rättvis behandling i samband med Erbjudandet. Följaktligen har ROC förvärvat alla Tethys utestående teckningsoptioner, omfattande alla 160 000 teckningsoptioner av serie 2022/2025 och alla 250 000 teckningsoptioner av serie 2023/2026.

Incitamentsprogram teckningsoptioner	Utnyttjandeperiod	Tecknings- kurs, SEK	Aktier per tecknings- option	Antal teckningsoptioner				
				1 jan 2024	Emitterade 2024	Utnyttjade 2024	Förfallna 2024	31 dec 2024
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				610 000	–	–	200 000	410 000

Incitamentsprogram teckningsoptioner	Utnyttjandeperiod	Tecknings- kurs, SEK	Aktier per tecknings- option	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	Koncernen MUS\$		Moderbolaget SEK	
	2024	2023	2024	2023
Incitamentsprogram, kostnader	–	0,6	–	6,0
Summa	0,0	0,6	0,0	6,0

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.

Under 2024 hade Tethys Oil två identiska aktiebaserade långsiktiga incitamentsprogram för alla anställda exklusive koncernledningen, vilka godkändes av styrelsen. LTIP 2022–2024 ("LTIP 2022") lanserades i oktober

2022 och LTIP 2023–2025 ("LTIP 2023") lanserades i april 2023. Varje program omfattar en treårig intjänandeperiod. Betalningen av varje delbetalning är villkorad av fortsatt anställning och fortsatt ägande av de belöningsandelar som köpts inom programmet. För LTIP 2022 beviljades ett totalt belopp om 6,0 MSEK till deltagarna i programmet som ska tjänas in under intjänandeperioden, varav 2,3 MSEK reglerades under 2024. Maxgränsen för LTIP 2023 är 5,3 MSEK. I juni 2024 beslutade styrelsen att avsluta LTIP 2023-programmet i förtid genom att avbryta den sista delbetalningen 2025 utan ersättning. Nettoeffekten av annulleringen uppgick till 0,6 MSEK. I september 2024 beslutade styrelsen att avsluta båda LTIP-programmen i förtid med ersättning till anställda om 2,4 MSEK motsvarande de utestående avbetalningarna som reglerades i december 2024.

Not 9, Ersättning till bolagets revisor

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2024	2023	2024	2023
PwC:				
Revisionsarvode	-0,1	-0,3	-1,2	-3,0
Revisionsrelaterat arvode	–	-0,0	-0,0	-0,1
Deloitte:				
Revisionsarvode	-0,2	–	-1,9	–
Revisionsrelaterat arvode	–	–	–	–
Revisionsarvode till övriga bolag	-0,0	-0,1	–	-0,0
Summa	-0,3	-0,4	-3,1	-3,2

Årsstämman 2024 har valt Deloitte som koncernens revisor som därmed ersätter PwC. Arvoden till PwC under 2024 inkluderar lagstadgade revisionsarvoden för slutförande av 2023 års revision och arvoden till Deloitte inkluderar revisionsarvode för 2024 års revision.

Not 10, Finansiella intäkter och liknande resultatposter

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2024	2023	2024	2023
Räntointäkter	0,6	1,1	0,5	79,7
Valutakursvinster	19,6	13,7	4,4	120,1
Utdelning från koncernbolag	–	–	334,4	584,5
Övriga finansiella intäkter	–	0,5	–	–
Summa	20,1	15,2	339,2	784,3

Not 11, Finansiella kostnader och liknande resultatposter

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2024	2023	2024	2023
Räntekostnader	-0,5	–	–	-42,7
Valutakursförluster	-10,7	-18,6	-5,5	-102,8
Kreditförlustreserv	-5,0	–	–	–
Övriga finansiella kostnader	-3,8	-1,0	–	-0,3
Summa	-20,0	-19,6	-5,5	-145,7

Not 12, Skatt

Koncernens inkomstskatt uppgår till MUSD 0,1 (0,5) 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 111,7 (272,7). 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	2024	2023
Resultat före skatt	365,3	592,9
Beräknad bolagsskatt 20,6% (2023: 20,6%)	-75,2	-122,1
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	-14,3	-0,3
Återföring av skatt på ej skattepliktiga intäkter	69,0	120,9
Utnyttjade (+) / Uppbyggda (-) underskottsavdrag vilka tidigare ej redovisats som uppskjuten skattefordran	20,5	1,6
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 nettoredovisas 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 2024 MUSD 33,5 (37,6) där MUSD 33,5 (36,7) är hänförligt till Block 3&4 och MUSD - (0,9) Block 56.

För lokala intäkter i Tethys Oils dotterbolag i Gibraltar gäller Gibraltars skatteregler. Tethys Oils skattekostnader i Gibraltar uppgick under året till MUSD 0,1 (0,5).

Not 13, Aktier i dotterbolag

Bolag	Org.nr	Säte	Antal aktier (tusental)	Procent	Kvotvärde	Bokförvärde MSEK
Tethys Oil France AB	556658-1491	Sverige	1,0	100%	SEK 100	1 209,2
Tethys Oil Invest AB *	556658-1442	Sverige	1,0	100%	SEK 100	1 210,2
Tethys Oil Exploration AB *	556658-1483	Sverige	1,0	100%	SEK 100	0,1
Tethys Oil Middle East North Africa B.V.	27306813	Nederländerna	18,0	100%	EUR 1	0,2
Tethys Oil Oman Ltd	95212	Gibraltar	0,1	100%	GBP 1	0,0
Tethys Oil Block 3&4 Ltd	101981	Gibraltar	1,0	100%	USD 1	0,0
Tethys Oil Montasar Ltd	115710	Gibraltar	1,0	100%	USD 1	0,0
Tethys Oil Oman Onshore Ltd	118203	Gibraltar	1,0	100%	USD 1	0,0
Tethys Oil Qatbeet Ltd	119982	Gibraltar	1,0	100%	USD 1	0,0
* Helägda dotterbolag till Tethys Oil France AB						1 209,4

Aktier i dotterbolag, MSEK	Moderbolaget 2024	Moderbolaget 2023
1 januari	939,9	1,0
Aktieägartillskott	269,5	–
Omvärdering	–	938,9
31 december	1 209,4	939,9

Under 2023 beslutade sig koncernen för 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 TO France med 938,9 MSEK och indirekt aktieinnehav i TO Invest i enlighet därmed.

Under 2024 gjorde Tethys Oil AB ytterligare investeringar i Tethys Oil France AB via aktieägartillskott om 269,5 MSEK.

Not 14, 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 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 58 ingår de initiala arbetsåtagandena under den första tidperioden geologiska studier,

seismisk insamling och bearbetning samt borrhning. I Block 49s arbetsprgogramsåtaganden ingår seismisk insamling, undersökningsborrhning och färdigställande av hydralisk fracking på Thameen-1. Moderbolagets olje- och gastillgångar avser new venture-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 2026	100%	Tethys Oil
Oman	Block 56 ²	Produktion	Nov 2044	65%	Tethys Oil , Medco Arabia Ltd, Intaj LLC, and Biyaq Oil Field Services
Oman	Block 58 ³	Prospektering	Juli 2025	100%	Tethys Oil

¹ Tethys Oil har ingått en 3-årig förlängd prospekteringsperiod på Block 49 med start i december 2023. Om ett kommersiell olje- eller gasfynd görs kommer EPSA att omvandlas till en 15-årig produktionslicens med option på ytterligare fem års förlängning. Vid en kommersiell upptäckt har Oman Government Company rätt att förvärva upp till 30 % andel i Block 49 mot återbetalning av tidigare utgifter.

² Kommersialitetsförklaring har utfärdats för Block 56 i december 2024 och EPSA omvandlas till en 20-årig produktionslicens med möjlighet till ytterligare fem års förlängning. Oman Government Company har rätt att förvärva upp till 25 % andel i Block 56 mot återbetalning av tidigare utgifter.

³ Tethys Oil har rätt att inleda en andra treårig prospekteringsperiod. Om ett kommersiell olje- eller gasfynd görs kommer EPSA att omvandlas till en 15-årig produktionslicens med möjlighet till ytterligare fem års förlängning. Vid en kommersiell upptäckt har Oman Government Company rätt att förvärva upp till 30 % andel i Block 58 mot återbetalning av tidigare utgifter. Arbetsprogrammet under den första perioden inkluderar bl a geologiska studier, seismisk insamling och bearbetning samt borrhningar.

MUSD	31 december 2024	31 december 2023
Producerande tillgångar (materiella olje- och gastillgångar)	176,6	190,0
Icke-producerande tillgångar (immateriella olje- och gastillgångar)	49,5	54,8
Summa olje- och gastillgångar	226,2	244,8

MUSD		Tethys Oil andel	31 december 2024	Investeringar	Avskrivningar	Nedskrivning	Prospekteringskostnader	Återställningskostnader och andra justeringar	1 januari 2024
Licens	Fas								
Blocks 3&4	Produktion	30%	176,6	59,9	-42,4	-25,3	-5,2	-0,5	190,0
Block 49	Prospektering	100%	1,8	0,5	–	–	–	0,2	1,1
Block 56	Prospektering	65%	39,7	10,5	–	–	-13,8	-0,4	43,4
Block 58	Prospektering	100%	7,9	10,0	–	–	-12,8	0,5	10,2
New ventures			0,3	0,3	–	–	–	–	0,0
Summa			226,2	81,1	-42,4	-25,3	-31,8	-0,1	244,8

MUSD		Tethys Oil andel	31 december 2023	Investeringar	Avskrivningar	Nedskrivning	Prospekteringskostnader	Återställningskostnader och andra justeringar	1 januari 2023
Licens	Fas								
Block 3&4	Produktion	30%	190,0	75,2	-41,5	-36,9	-6,3	1,0	198,5
Block 49	Prospektering	100%	1,1	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

MUSD	Block 3&4	Summa
Kostnadsställe med produktion		
Anskaffningsvärde 1 jan 2024	628,5	628,5
Investeringar	59,9	59,9
Nedskrivning	-25,3	-25,3
Prospekteringskostnad	-5,2	-5,2
Förändringar i uppskattning	-0,5	-0,5
Anskaffningsvärde 31 dec 2024	657,5	657,5
Akkumulerade avskrivningar 1 jan 2024	-438,5	-438,5
Årets avskrivningar och nedskrivningar	-42,4	-42,4
Akkumulerade avskrivningar 31 dec 2024	-480,9	-480,9
Redovisat värde 31 dec 2024	176,6	176,6

MUSD	Block 3&4	Summa
Kostnadsställe med produktion		
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
Akkumulerade avskrivningar 1 jan 2023	-397,0	-397,0
Årets avskrivningar	-41,5	-41,5
Akkumulerade avskrivningar 31 dec 2023	-438,5	-438,5
Redovisat värde 31 dec 2023	190,0	190,0

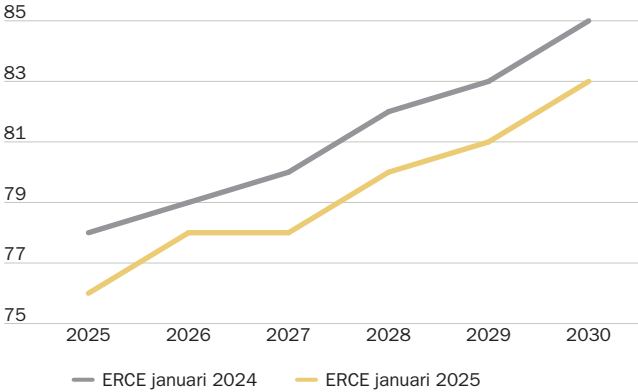
Nedskrivning

Till följd av att 2024-års prospekterings- och utbyggnadsinvesteringar på Block 3&4 inte resulterade i den förväntade produktionen eller tillägget till oljereserverna genomförde Tethys Oil en nedskrivningsprövning av intresseandelarna i Block 3&4 baserad på reserv- och resursvärderingen per den 31 december 2024. Som ett resultat av nedskrivningsprövningen redovisades en nedskrivning om MUSD 25,3 i 2024. Diskonteringsräntan är 11,8 procent baserat på den faktiska skuldsättningsgraden till sysselsatt kapital per 31 december 2024 om 13,6 procent. Hade skuldsättningsgraden varit 50 eller 0 procent, hade diskonteringsräntan varit 10,2 procent respektive 12,4 procent. För en summering av Block 3&4:s reserv- och resursutvärdering 2024, se sida 59.

Känslighetsanalys

Diskonteringsränta	10,2%	11,8%	12,4%
Block 3&4 värdering, MUSD	194,5	176,6	170,8

ERCE-prisestimat för brentolja



Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader under 2024 uppgick till MUSD 31,8 relaterade till prospekterings- och utvärderingsbörningar på Block 3&4, Block 56 och Block 58.

Not 15, Kundfordringar och övriga fordringar

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	2024	2023	2024	2023
Kundfordringar oljeförsäljning	9,2	9,8	–	–
Underuttagsposition	4,1	0,5	–	–
Icke-operativa fordringar*	0,4	5,0	–	–
Fordringar joint-operation-verksamheten	3,2	0,1	–	–
Övrigt	3,3	4,5	2,1	1,7
Summa	20,2	19,9	2,1	1,7

* Per den 31 december 2024 redovisas fordringar netto efter avdrag för förväntade kreditförluster, vilka presenteras i not 11.

Not 16, Eget kapital

Per den 31 december 2024 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 33 458 828 (33 458 828), med ett kvotvärde om SEK 0,18 (SEK 0,18). Alla aktier representerar en röst vardera. Inga nya aktier har emitterats under perioden.

Bolaget avnoterades från Nasdaq Stockholm som en följd av att Bolagets aktier förvärvats av ROC. Sista handelsdagen var 10 januari 2025. Se förvaltningsberättelsen för mer information.

Note 17, Upplåning och deposition

I augusti 2024 har Tethys Oil, genom dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd, och Abu Dhabi Commercial Bank PJSC (ADCB) undertecknat ett avtal om en 5-årig amorterande lånefacilitet om MUSD 60. Syftet med faciliteten är att stödja investeringar i Block 3&4 i Oman, med aktierna i Tethys Oil Block 3&4 Ltd som säkerhet för lånet.

Lånet består av en kreditfacilitet på upp till MUSD 60 med en 12-månaders tillgänglighetsperiod och en fast amorteringsplan som inleds nio månader efter att avtalet ingicks. Den primära användningen av medel är för investeringar i Block 3&4 i Oman. De lån som dras under faciliteten förväntas under nuvarande förhållanden bära en ensiffrig ränta, som betalas kvartalsvis. Lånet är föremål för sedvanliga kovenanter för denna typ av lånefacilitet.

Under 2024 har Tethys Oil lånat MUSD 27,9, varav MUSD 24,8 presenteras som långfristiga skulder och MUSD 3,1 som kortfristiga i balansräkningen. Ränta om MUSD 0,3 har upplupits vid periodens slut.

Tethys Oil har, i enlighet med avtalet ett särskilt depositionskonto i ADCB som säkerställer Tethys Oils förmåga att återbetala lånebelopp och ränta med förfall inom de närmaste 12 månaderna. Vid periodens slut uppgick insättningen på depositionskontot till MUSD 4,4.

	Koncernen MUSD	
	2024	2023
Kortfristiga banklån	3,1	–
Långfristiga banklån	24,8	–
Summa	27,9	–

Not 18, Avsättningar för återställningskostnader

Tethys Oil bedömer att bolagets andel av återställningskostnader avseende Block 3&4 i Oman per 31 december 2024 uppgår till MUSD 13,0 (12,5). Till följd av den reviderade avsättningen för återställningskostnader ökade olje- och gastillgångar med ett motsvarande belopp Block 3&4. Avsättningens förändring är en följd av Tethys Oils årliga utvärdering av återställandeberäkningen som uppskattar kostnaden för att återställa borrhål och ta bort ytanläggningar. Värderingen baseras på en årlig inflationstakt om 2,0 procent (2,0) och diskonteras med en riskfri ränta om 4,9 procent (4,2) samt en kreditspread om 4,0 procent (4,0) för Block 3& 4.

Avsättningen vid årets slut 2024 uppgick för Block 49 MUSD 0,3 (0,2) och för Block 56 MUSD 0,2 (0,8).

MUSD	31 december 2024	31 december 2023
Avsättning årets början	13,5	10,8
Diskonteringskostnad	1,1	0,9
Förändring relaterat till diskonteringsränta	-3,8	-2,1
Förändring relaterat till nya borrhål och installationer	3,0	3,9
Summa avsättningar	13,9	13,5
Fördelning av avsättningen till kortfristiga och långfristiga skulder		
Långfristiga avsättningar	13,9	13,5
Kortfristiga avsättningar	–	–
Summa avsättningar	13,9	13,5

Not 19, Leverantörsskulder och övriga kortfristiga skulder

	Koncernen MUSD		Moderbolaget MSEK	
	31 december 2024	31 december 2023	31 december 2024	31 december 2023
Leverantörsskulder	0,3	0,2	2,9	2,3
Skulder joint-operation-verksamheten	11,0	17,2	–	–
Kortfristiga lån	3,1	–	–	–
Upplupna ränta	0,3	–	–	–
Upplupnakostnader	9,7	–	68,4	3,7
Skatteskulder	–	0,3	–	–
Övriga kortfristiga skulder	0,9	1,5	2,6	2,1
Summa	25,3	19,2	73,8	8,1

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	2024	2023
Ränteintäkter	–	78,5
Övriga intäkter	17,8	16,5
Erhållna utdelningar	334,4	584,5
Räntekostnader	–	-42,7
Summa	352,2	636,8

Balanser med närstående MSEK	2024	2023
Kortfristiga fordringar från koncernföretag	142,7	5,4
Summa	142,7	5,4

Balanser med närstående MSEK	2024	2023
Övriga kortfristiga skulder hos koncernföretag	–	11,0
Summa	–	11,0

Fordran eller skuldförhållandet till närstående uppstår genom nettot av köpta tjänster och finansiering mellan moderbolaget och koncernföretag. Långfristiga fordringar eller skulder är utan säkerhet och löper med en ränta om SOFR +4–6% per år. Kortfristiga fordringar eller skulder är utan säkerhet och löper utan ränta.

Under 2024 fick Tethys Oil utdelning från intressebolaget Odin Energy A/S om MSEK 0,8 (2,2)

Information om styrelsen och ledningen, samt ersättningar till dessa, återfinns i not 7.

Not 21, Ställda säkerheter

Tethys Oil har under 2024 ingått ett avtal om en 5-årig amorterande lånefacilitet på MUSD 60 med ADCB. I enlighet med avtalet agerar aktierna i Tethys Oil Block 3&4 Ltd säkerhet för lånet.

Moderbolaget har inga ställda säkerheter den 31 december 2024.

Not 22, Eventualförpliktelser

Som en del av infarmningstransaktionen med Medco i oktober 2020 avseende Block 56 realiserades en ansvarsförbindelse om MUSD 8,0 när Block 56 förklarades kommersiellt i slutet av 2024.

Det finns inga ytterligare ansvarsförbindelser vid rapportperiodens slut.

Not 23, Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Tethys Oil avnoterades från Nasdaq Stockholm med sista handelsdag den 10 januari 2025.

På extrastämman den 24 januari 2025 nyvaldes Lei David Teng till styrelseordförande samt Shuxing Dong och Tao Toby Meng till styrelseledamöter. Magnus Nordin återvaldes till styrelseledamot. Per Seime, Klas Brand, Rob Anderson och Staffan Knafve lämnade samtidigt sina styrelseuppdrag.

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

Nyckeltal

Koncernen	2024	2023	2022	2021	2020
Verksamhetsrelaterade nyckeltal					
Produktion Block 3&4 före statens andel, fat	2 887 309	3 218 625	3 628 074	4 064 803	4 148 818
Produktion per dag Block 3&4, fat	7 889	8 818	9 940	11 136	11 336
Försäljning, efter statens andel, fat	1 452 692	1 735 025	1 585 534	1 808 857	2 317 875
Erhållet oljepris, USD/fat	80,7	82,4	94,2	62,8	47,7
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten, MUSD	51,8	82,7	87,0	64,9	52,1
Genomsnittligt antal heltidsanställda	33	31	29	26	22
Resultat och balansposter					
Intäkter och övriga inkomster, MUSD	120,9	138,2	156,5	112,7	101,1
EBITDA, MUSD	54,4	73,5	99,1	61,4	50,3
EBITDA-marginal %	45%	53%	63%	54%	50%
Rörelseresultat, MUSD	-45,3	-11,6	54,2	16,1	5,8
Rörelsemarginal, %	-37%	-8%	35%	14%	6%
Resultat, MUSD	-45,3	-16,5	58,3	16,7	3,3
Vinstmarginal, %	-37%	-12%	37%	15%	3%
Likvida medel, MUSD	16,0	25,8	41,5	68,6	55,4
Eget kapital, MUSD	203,9	258,2	285,2	256,6	257,7
Balansomslutning, MUSD	268,6	291,1	316,0	284,5	280,3
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	76%	89%	90%	90%	92%
Skuldsättningsgrad, %	4%	neg.	neg.	neg.	neg.
Investeringar, MUSD	81,1	81,7	89,1	35,2	45,4
Nettokassa, MUSD	-7,5	25,7	41,0	67,8	55,1
Lönsamhet					
Räntabilitet på eget kapital, %	-22,22%	-6,09%	21,53%	6,46%	1,23%
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	-17,59%	-4,10%	19,14%	5,92%	2,12%

MUSD	2024	2023	2022	2021	2020
Rörelseresultat	-45,3	-11,6	54,2	16,1	5,8
Plus: Avskrivningar	42,8	42,0	40,5	41,2	44,5
Plus: Nedskrivningar	25,3	36,9	–	–	–
Plus: Prospekteringskostnader	31,8	6,4	4,5	4,1	–
Minus: Andel av resultat från intressebolag	-0,1	-0,2	-0,1	–	–
EBITDA	54,4	73,5	99,1	61,4	50,3
Likvida medel	16,0	25,8	41,5	68,6	55,4
Minus: Räntebärande skulder	-28,7	-0,1	-0,5	-0,8	-0,3
Nettokassa	-12,7	25,7	41,0	67,8	55,1

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.
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.
Skuldsättningsgrad	Skuldsättningsgraden beräknas genom att dividera räntebärande skulder med sysselsatt kapital.
Räntabilitet på sysselsatt kapital	Årets resultat plus net finansiellt resultat i procent av genomsnittlig sysselsatt kapital (totala tillgångar med avdrag för ej räntebärande skulder).

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, 8 april 2025

Lei David Teng
Styrelseordförande

Shuxing Dong
Styrelseledamot

Tao Toby Meng
Styrelseledamot

Magnus Nordin
*Styrelseledamot och
verkställande direktör*

Revisorspåteckning

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Deloitte AB

Andreas Frountzos
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 för räkenskapsåret 2024-01-01 – 2024-12-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 57–90 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 2024 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 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt IFRS Redovisningsstandarder som 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.

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.

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

Övriga upplysningar

Revisionen av årsredovisningen för föregående räkenskapsår har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 27 Mars 2024 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och återfinns på sidorna 1–56. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra 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 Redovisningsstandarder som de antagits av EU. 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.

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.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och

ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheter inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

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 för räkenskapsåret 2024-01-01 – 2024-12-31 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.

Särskild förteckning över lån och säkerheter har upprättats i enlighet med vad som föreskrivs i aktiebolagslagen.

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. 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 försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- 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.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt

skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm den 8 april 2025
Deloitte AB

Andreas Frountzos
Auktoriserad revisor



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

