

**ÅRSREDOVISNING**  
för  
**Tethys Oil France AB**

Org. nr. 556658-1491

Räkenskapsåret 2022-01-01 – 2022-12-31

Undertecknad styrelseledamot intygar härmed att en med denna avskrift likalydande resultat- och balansräkning fastställts på årsstämma den 31 maj 2023. Bolaget har inget resultat att disponera.

Stockholm den 7 juni 2023



Petter Hjertstedt  
Styrelseledamot

### Förvaltningsberättelse

Tethys Oil France AB, organisationsnummer 556658-1491, är ett registrerat aktiebolag med säte i Stockholm, Sverige. Styrelsen och Verkställande direktören för Tethys Oil France AB presenterar härmed årsredovisning för räkenskapsåret 2022-01-01 - 2022-12-31. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

### Information om verksamheten

Tethys Oil har innehaft 40 procents andel i Attilalicensen, som var belägen i den östra delen av den olje- och gasproducerande Parissedimentbassängen. Licensen omfattade en yta om 1 986 km<sup>2</sup> och låg i direkt anslutning till det av Gaz de France opererade naturgasfältet Trois-Fontaines. Licensen förföll i februari 2019 och har ej förnyats. Operatör för licensen var det privata franska bolaget Galli Coz S.A., som hade resterande 60 procent.

Tethys Oil France har sedan start inte haft några anställda, varför inga löner har utbetalats under 2022 och 2021. Vidare har inga arvoden eller löner utbetalats till Styrelse eller Verkställande direktör under 2022 och 2021.

Styrelsen har under 2022 haft tre protokollförda möten.

<b>Flerårsjämförelse</b>		<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Soliditet	%	100%	100%	100%	100%	100%
Resultat efter finansiella poster	TSEK	-244	-7	-43	-41	-17
Balansomslutning	TSEK	106	100	75	59	100

### Viktiga förhållanden och väsentliga händelser

Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under 2022 till SEK 234 631 (SEK -). Under 2022 har bolaget gjort nedskrivning av olje- och gastillgångar med 234 631 (SEK -).

I övrigt har verksamheten fortlöpt utan väsentliga händelser.

## Förändring i eget kapital

SEK	Aktiekapital	Övrigt fritt eget kapital	Totalt eget kapital
Ingående balans 1 jan 2021	100 000	-25 112	74 888
Årets resultat	-	-6 520	-6 520
Erhållna aktieägartillskott	-	31 932	31 932
<b>Utgående balans 31 dec 2021</b>	<b>100 000</b>	<b>300</b>	<b>100 300</b>
Ingående balans 1 jan 2022	100 000	300	100 300
Årets resultat	-	-243 992	-243 992
Erhållna aktieägartillskott	-	250 000	250 000
<b>Utgående balans 31 dec 2022</b>	<b>100 000</b>	<b>6 308</b>	<b>106 308</b>

Aktiekapitalet består av 1 000 st aktier, nominellt värde 100 000 SEK.

### Ägarförhållanden

Tethys Oil France AB, organisationsnummer 556658-1491, är ett helägt dotterbolag i Tethys Oil-koncernen. I koncernen är Tethys Oil AB (publ) moderbolag, organisationsnummer 556615-8266.

### Förväntad framtida utveckling och väsentliga riskfaktorer

Bolaget frånträdde sin licens under 2019 och kommer under 2023 sannolikt att fatta beslut om bolagets framtid.

### Förslag till disposition av resultat

Till årsstämmans förfogande står följande ansamlade vinstmedel:

Balanserade vinstmedel	300
Årets resultat	-243 992
Erhållet aktieägartillskott	250 000
	<hr/>
Kronor	6 308

Bolaget har erhållit aktieägartillskott under 2022 om 250 000 SEK.

Styrelsen föreslår att disponibla vinstmedel, SEK 6 308, varav årets resultat, SEK -243 992, överförs i ny räkning.

Resultatet för bolagets verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultaträkning och balansräkning samt tillhörande noter. Resultat- och balansräkningen kommer att fastställas vid ordinarie årsstämma den 20 juni 2023.

**RESULTATRÄKNING**

**SEK**

Prospekteringskostnader

Övriga externa kostnader

**Rörelseresultat**

Räntekostnader och liknande resultatposter

**Summa resultat från finansiella investeringar**

**Resultat efter finansiella poster**

Skatt på årets resultat

**Årets resultat**

Not 2022-01-01 – 2021-01-01 –  
2022-12-31 2021-12-31

1, 2	-234 631	-
	-9 361	-6 520
	<b>-243 992</b>	<b>-6 520</b>
	-	-
	-	-
	<b>-243 992</b>	<b>-6 520</b>
	-	-
	<b>-243 992</b>	<b>-6 520</b>

BALANSRÄKNING	Not	2022-12-31	2021-12-31
SEK			
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gästillgångar	1, 2	-	-
Långfristiga fordringar koncernbolag		103 032	96 932
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>103 032</b>	<b>96 932</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Kassa och bank		3 276	3 368
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>3 276</b>	<b>3 368</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>106 308</b>	<b>100 300</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital:</i>			
Aktiekapital (1 000 aktier á kvotvärde 100)		100 000	100 000
<i>Fritt eget kapital:</i>			
Balanserade medel		250 300	6 820
Årets resultat		-243 992	-6 520
<b>Summa eget kapital</b>		<b>106 308</b>	<b>100 300</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>106 308</b>	<b>100 300</b>

## **Not 1 – Redovisningsprinciper**

Bolagets årsredovisning har upprättats med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade mot föregående år.

### **Koncernbolag**

Med koncernbolag avses samtliga bolag i den koncern vari Tethys Oil AB är moderbolag.

### **Utländska valutor**

Monetära tillgångar och skulder noterade i utländska valutor omräknas till balansdagens kurs och valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländska valutor omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser redovisas som övriga ränteintäkter/övriga räntekostnader i resultaträkningen.

### **Likvida medel**

I likvida medel ingår banktillgodohavanden, kontanter, och likvida räntebärande värdepapper med förfallodag inom tre månader.

### **Avsättningar**

En avsättning redovisas när bolaget har ett formellt eller informellt åtagande, till följd av en tidigare händelse, och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet. Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen.

### **Olje- och gastillgångar**

Olje- och gastillgångar redovisas initialt till historisk kostnad, 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, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält. Detta inkluderar aktivering av återställandekostnader hänförliga avsättningar. Olje- och gastillgångar redovisas därefter till kostnad 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 över resultaträkningen när de uppkommer.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner i prospekteringsstadiet reducerar de aktiverade utgifterna för varje kostnadsställe. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade utgifterna redovisas i resultaträkningen. I det fall försäljning sker i prospekteringsstadiet redovisas en eventuell förlust i resultaträkningen.

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

### **Prospekteringskostnader**

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. Ingen avskrivning sker för icke-producerande olje- och gastillgångar.

Kostnader avseende icke-producerande olje- och gastillgångar och direkt hänförliga till en prospekteringsbörning 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.

### Nedskrivningar

Tethys Oil prövar producerande olje- och gastillgångar för möjligt nedskrivningsbehov en gång per år eller vid händelser eller förändrade omständigheter som ger indikationer på att tillgångarnas redovisade värden ej kan försvaras. Sådana indikationer omfattar ändringar av koncernens verksamhetsplaner, ändringar av råvarupriser som leder till lägre inkomster samt, för olje- och gasegendomar, en försämring av uppskattade reservkvantiteter.

Bedömningen av nedskrivningsbehov 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. Nedskrivningsbedömningen innebär att den kassagenererande enhets 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. En nedskrivning redovisas när en tillgångs eller kassagenererande enhets redovisade värde överstiger det återvinningsbara värdet. En nedskrivning belastar resultaträkningen.

### Not 2 – Olje- och gastillgångar (icke-producerande)

SEK	2022	2021
Ingående balans	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	234 631	-
Prospekteringskostnader	-234 631	-
Utgående balans	-	-

### Not 3 - Ställda säkerheter

Bolaget har inga ställda säkerheter per den 31 december 2022.

### Not 4 - Eventualförpliktelser

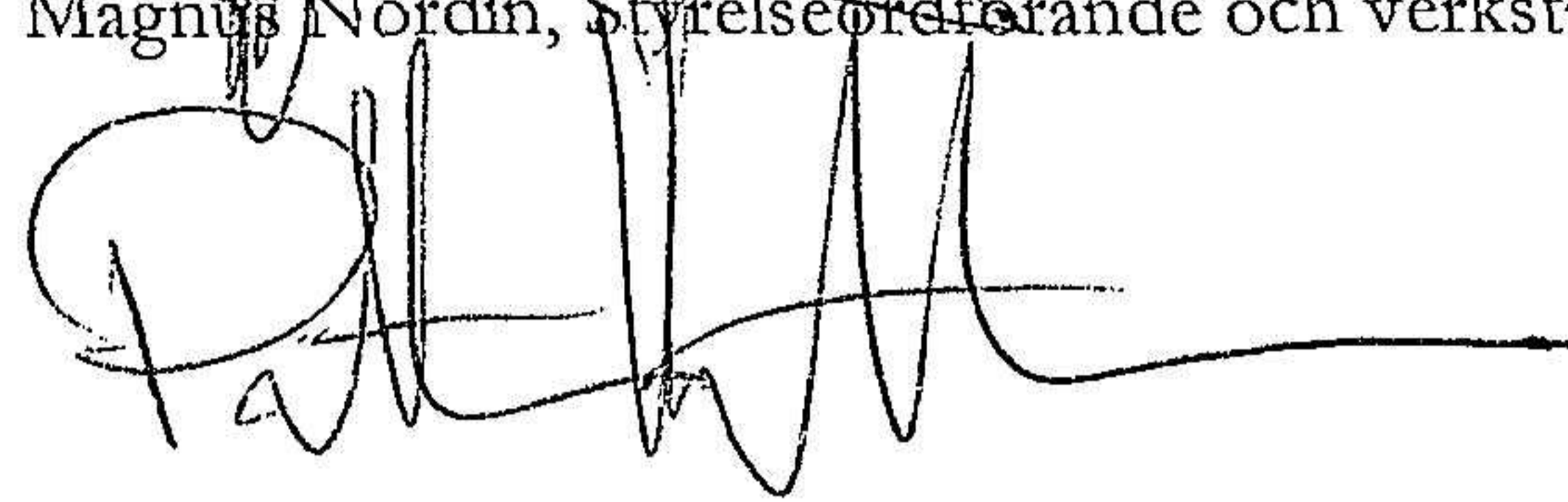
Bolaget har inga förpliktelser per den 31 december 2022.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 31 maj 2023 för fastställelse.

Stockholm den 31 maj 2023



Magnus Nordin, Styrelseordförande och verkställande direktör



Petter Hjertstedt, Styrelseledamot



David Heinonen, Styrelseledamot