

2024050610584

Undertecknad styrelseledamot i SPE CI AB,556665-4884, intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen har fastställts på årsstämman den 24 april 2024. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur resultatet ska disponeras.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen och övriga bifogade handlingar stämmer överens med originalen.

Stockholm den 24 april 2024



Fredrik Öhrn

2024050610570

ÅRSREDOVISNING

för

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna årsredovisning för räkenskapsåret 2023-01-01 - 2023-12-31

Innehåll	Sida
- förvaltningsberättelse	2
- resultaträkning	5
- balansräkning	6
- kassaflödesanalys	8
- noter	9
- underskrifter	17

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisningen är upprättad i tusentals svenska kronor, tkr.

Verksamheten

Genom deltagande i ett gemensamt riskdelningsprojekt (J/V) bedriver SPE CI AB prospektering och utvinning av olja och gas i Elfenbenskusten. Producerad olja säljs till raffinaderier över hela världen, främst i Europa och Nordamerika. Bolaget är för närvarande inte involverad i direktförsäljning av gas, men associerad gas från produktionen i Elfenbenskusten exporteras till land och kompenseras enligt produktionsdelningsavtal (PSC) genom ytterligare rätt till olja.

Företagets säte är Stockholm.

Flerårsjämförelse*

Beloppen i Flerårsjämförelse visas i tkr.

	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	1 697 428	1 980 921	1 228 536	1 048 592	1 770 746
Rörelsemarginal (%)	33	47	27	15	50
Balansomslutning	3 680 297	3 185 255	3 599 443	4 052 790	4 741 074
Soliditet (%)	61	61	65	44	43
Avkastning på eget kapital (%)	26	44	30	6	20

*Definitioner av nyckeltal, se noter

Ägarförhållanden

SPE CI AB är ett helägt dotterbolag till SPE CI Holding AB och en del av Svenska Petroleum Exploration ABs koncern (Svenska). Yttersta koncernmoderbolag är Moroncha Holdings Ltd., Cypern, ett bolag som ägs av Sheik Mohammed H. Al-Amoudi.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Verksamheten har fortsatt med stabil produktionstakt på Floating Production Storage and Off-load fartyget (FPSO). Produktionen var 1 898 tusen fat råolja 2023, jämfört med 1 995 tusen fat året före. Den genomsnittliga produktionen var 5 376 (5 619) fat/dag. Nedgången drivs huvudsakligen av den förväntade naturliga nedgången i Baobabfältet. Fältet producerar både olja och tillhörande gas och den genomsnittliga kombinerade produktionen uppgick till 5 784 (5 840) fatekvivalenter/dag.

Under året har J/V fortsatt sitt investeringsprogram för FPSO med sikte på en förlängning av livslängden och en fortsatt certifiering av fartyget. Även planeringen för fler produktionsbrunnar i Baobabreservoaren (fas V) har fortsatt. Bolaget fortsätter arbeta aktivt tillsammans med partners i J/V för att möta de snabbt ökande kraven på verksamhetens miljöaspekter, särskilt när det gäller utsläppsrapportering och mål för utsläppsminskning.

Bolaget har inte haft några anställda under räkenskapsåret. Arvoden till styrelse eller revisorer har inte utgått.

Omsättning och driftskostnader

Nettoomsättningen för året uppgick till 1 697 428 (1 980 921) tkr. Minskningen beror främst på att det genomsnittliga Brent-oljepriset 2023 minskade från USD 99,56 per fat under 2022 till USD 82,52 per fat under 2023. Priserna började året på USD 85,91 och avslutade året på USD 77,04. Den amerikanska dollarn var i genomsnitt USD/SEK 10,61 (10,16) under 2023 med en kurs på USD/SEK 10,04 (10,44) i slutet av året.

Drift- och prospekteringskostnaderna uppgick till 584 967 (576 755) tkr under 2023. Den totala siffran är uppdelad i driftskostnader om 306 701 (280 850) tkr, avsättning för återställningskostnader om 33 959 (39 462) tkr, royaltykostnader om 81 820 (85 905) tkr och operativ oljeskatt (värdstatens skatteandel i produktionsdelningsavtalet) på 162 487 (170 538) tkr. En ökning av planerade underhållsarbeten samt en allmän kostnadsökning på tjänster och insatser i verksamheten har lett till en ökning av driftskostnaderna. Alla investeringskostnader på fältet hade återvunnits helt under andra halvan av 2022. Det innebär att en större del av oljan vinstdelas med värdstaten vilket leder till fortsatt relativt höga royalty- och skattekostnader under 2023. Årets avskrivningar uppgick till 389 130 (425 811) tkr.

Investeringar och finansiell ställning

Immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick vid årsskiftet till 2 857 013 (2 820 335) tkr. Investeringarna i immateriella tillgångar uppgick till 1 978 (1 274) tkr. Investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgick till 423 830 (335 016) tkr.

SPE CI AB

Org.nr: 556665-4884

Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet var 757 656 (1 154 443) tkr. Likvida medel var 0 (14 774) tkr per den 31 december 2023. RBL-faciliteten löpte ut i juni 2023 och eftersom Svenska valde att avvakta med en refinansiering var bolaget vid årets slut skuldfritt.

Risker och osäkerhetsfaktorer*Risker i olje- och gasbranschen*

Bolagets verksamhet är helt inriktad på prospektering och produktion av olja och gas. Detta är en verksamhet med hög operativ och finansiell risk. Oavsett Bolagets erfarenhet och kunskap kan upptäckt av kommersiella volymer av olja och gas inte garanteras.

Prisrisk

Bolaget är exponerat för råvarumarknadsfluktuationer då produkten säljs till ett pris som är kopplat till riktpriiset för Brent-råolja. Beroende på tidpunkten för uttag av produkten kan marknadspriset för Brent variera avsevärt. Bolaget minskar vid behov risken för nedgångar genom att säkra den beräknade årsproduktionen med säljoptioner och säkrar därmed ett lägsta Brent-pris.

Politiska risker

Bolagets verksamhet bedrivs i Västafrika. Förändringar i lagar och regler gällande bland annat utländskt ägande, statlig kontroll, skatter, royalties, miljöregler och/eller tullar kan ha en negativ inverkan på det ekonomiska resultatet. Riskfaktorer som oroligheter, krig, terror, gränstvister och uppror kan också påverka Bolagets verksamhet. Vid årsskiftet har ingen politisk riskförsäkring tagits för något land där Svenska-koncernen är verksam. Behovet av en sådan försäkring utvärderas kontinuerligt. Vid behov, och om det finns tillgängligt, kommer en sådan försäkring att tecknas.

Miljörisker

Prospektering och produktion av olja och gas kan orsaka miljöskador. Nationell lagstiftning och produktionsavtal med samarbetspartners kan göra Bolaget ekonomiskt ansvarigt för sådana skador. All verksamhet bedrivs enligt nationella lagar och regler och i enlighet med Svenska-koncernens miljöpolicy. Svenska-koncernens försäkringsprogram har skydd mot finansiell exponering i händelse av förorening.

Reservuppskattningar

Alla oljereservuppskattningar är förenade med osäkerhetsfaktorer som till största delen ligger utanför Bolagets kontroll. Uppskattningarna baseras huvudsakligen på tillgängliga geologiska, geofysiska och tekniska data med varierande tillförlitlighet. Om nuvarande uppskattningar skulle visa sig vara för höga skulle det ha en negativ inverkan på Bolagets långsiktiga finansiella ställning och resultat.

Förväntad framtida utveckling

Hur oljepriset kommer att utvecklas under det kommande året är fortfarande osäkert. Kriget i Europa förändrar helt energisäkerhetsläget, varvid Europa kommer att behöva hämta råolja från t ex Västafrika i högre grad. Den globala oljeutvinningssektorn är kraftigt underinvesterad och har en historiskt låg reservkapacitet. Dessa faktorer pekar mot fortsatt höga priser på råolja även om en betydligt svagare konjunkturutveckling globalt skulle dämpa en sådan utveckling. Högre priser kombinerat med en stabil produktionsnivå kommer att förbättra Svenskass kassaflödesgenerering.

Hållbarhetsupplysningar

Svenska Petroleum Exploration AB har upprättat en hållbarhetsrapport för koncernen där Bolaget ingår. Rapporten finns tillgänglig på www.svenska.com.

Förändringar i eget kapital

	Aktiekapital	Övrigt fritt eget kapital	Årets resultat	Summa fritt eget kapital
Belopp vid årets ingång	100	1 344 886	583 217	1 928 103
Resultatdisp. enl. beslut av årsstämma:		583 217	-583 217	0
Årets vinst			320 591	320 591
Belopp vid årets utgång	100	1 928 103	320 591	2 248 694

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

Resultatdisposition (kronor)

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämman förfogande står	
balanserad vinst	1 928 102 420
årets vinst	<u>320 591 109</u>
	2 248 693 529
Styrelsen föreslår att	
i ny räkning överföres	<u>2 248 693 529</u>
	2 248 693 529

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

RESULTATRÄKNING

	Not	2023-01-01 2023-12-31	2022-01-01 2022-12-31
Rörelsens intäkter m.m.			
Nettoomsättning	2	1 697 428	1 980 921
Oljeprisförändringar underlift/overlift		-77 829	32 796
Övriga rörelseintäkter	3	9 998	158 693
		<u>1 629 597</u>	<u>2 172 410</u>
Rörelsens kostnader			
Drift- och prospekteringskostnader		-584 967	-576 755
Effekter av oljeprisderivat		-3 441	-23 138
Övriga externa kostnader	4	-73 024	-72 476
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	6	-389 130	-425 811
Övriga rörelsekostnader	5	-21 462	-16 003
		<u>-1 072 024</u>	<u>-1 114 183</u>
Rörelseresultat		557 573	1 058 227
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	28 587	65 288
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-52 228	-189 425
		<u>-23 641</u>	<u>-124 137</u>
Resultat efter finansiella poster		533 932	934 090
Bokslutsdispositioner			
Lämnade koncernbidrag		-60 000	-142 201
		<u>-60 000</u>	<u>-142 201</u>
Resultat före skatt		473 932	791 889
Skatt på årets resultat	9	-153 341	-208 672
Årets resultat		<u>320 591</u>	<u>583 217</u>

2024050610572

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

BALANSRÄKNING**TILLGÅNGAR****Anläggningstillgångar****Immateriella anläggningstillgångar**

Prospekterings- och utvärderingstillgångar

Summa immateriella anläggningstillgångar

Not

2023-12-31

2022-12-31

Materiella anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar

Summa materiella anläggningstillgångar**Summa anläggningstillgångar****Omsättningstillgångar****Varulager m.m.**

Material för borring

Summa varulager m.m.**Kortfristiga fordringar**

Kundfordringar

Fordringar hos koncernföretag

Övriga fordringar

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

Summa kortfristiga fordringar**Kortfristiga placeringar**

Derivat och övriga finansiella placeringar

Summa kortfristiga placeringar**Kassa och bank**

Kassa och bank

Summa kassa och bank**Summa omsättningstillgångar****SUMMA TILLGÅNGAR**

10

11

12

13

117 133

117 133

2 739 880

2 739 880

2 857 013

79 270

79 270

261 745

409 511

3 294

29 018

703 568

40 446

40 446

0

0

823 284

3 680 297

115 155

115 155

2 705 180

2 705 180

2 820 335

82 747

82 747

0

64 830

1 882

200 687

267 399

0

0

14 774

14 774

364 920

3 185 255

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

BALANSRÄKNING**EGET KAPITAL OCH SKULDER****Eget kapital****Bundet eget kapital**

Aktiekapital

Summa bundet eget kapital**Fritt eget kapital**

Balanserat resultat

Årets resultat

Summa fritt eget kapital**Summa eget kapital****Avsättningar**

Uppskjuten skatteskuld

Avsättningar för återställningskostnader

Summa avsättningar**Långfristiga skulder**

Skulder till koncernföretag

Summa långfristiga skulder**Kortfristiga skulder**

Leverantörsskulder

Skulder till koncernföretag

Övriga skulder

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

Summa kortfristiga skulder**SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER**

Not

2023-12-31

2022-12-31

14

15

16

17

18

100

100

1 928 103

320 591

2 248 694

2 248 794

149 293

474 684

623 977

431 991

431 991

13 367

77 461

7 882

276 825

375 535

3 680 297

100

100

1 344 886

583 217

1 928 103

1 928 203

180 659

459 927

640 586

212 487

212 487

6 248

171 842

28 043

197 846

403 979

3 185 255

2024050610573

SPE CIAB

Org.nr. 556665-4884

KASSAFLÖDESANALYS

	Not	2023-01-01 2023-12-31	2022-01-01 2022-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		533 932	934 090
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	19	223 724	220 353
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		<hr/> 757 656	<hr/> 1 154 443
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av varulager/pågående arbete		3 477	24 227
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar		-436 170	117 106
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder		53 758	130 861
Kassaflöde från den löpande verksamheten		<hr/> 378 721	<hr/> 1 426 637
Investeringsverksamheten			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	10	-1 978	-1 274
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	11	-423 830	-335 016
Förvärv av finansiella tillgångar		-44 990	184 832
Kassaflöde från investeringsverksamheten		<hr/> -470 798	<hr/> -151 458
Finansieringsverksamheten			
Förändring av lån från koncernbolag, nettoförändring		219 504	-229 766
Upptagna långfristiga lån		0	166 660
Amortering långfristiga lån		0	-200 208
Utbetald utdelning/koncernbidrag		-142 201	-1 010 368
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		<hr/> 77 303	<hr/> -1 273 682
Förändring av likvida medel		-14 774	1 497
Likvida medel vid årets början		14 774	13 277
Likvida medel vid årets slut		<hr/> 0	<hr/> 14 774

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Principerna är oförändrade jämfört med föregående år.

Intäktsredovisning

Den faktiska produktionen av råolja intäktsförs med tillhörande kostnader under innevarande period. Metoden för intäktsföringen baseras på observerbara marknadspriser och en minimal risk för säljaren när det gäller försäljning och distribution.

Försäljningsarrangemangen av olja i gemensamt ägda olje- och gastillgångar är ofta sådana att det inte är praktiskt möjligt för varje delägare att sälja sin exakta andel enligt avtal under en period. Varje obalans mellan produktion och försäljning för respektive delägare representerar "overlift" eller "underlift". Om skillnaden mellan produktionen och faktisk försäljning är positiv redovisas den som upplupna intäkter (underlift). Om skillnaden är negativ redovisas den som förutbetalad intäkt (overlift). Både underlift och overlift värderas till verkligt värde på balansdagen.

Leasing

Ett finansiellt leasingavtal är ett leasingavtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med att äga en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Ett operationellt leasingavtal är ett leasingavtal som inte är ett finansiellt leasingavtal.

Samtliga leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Operationella leasingavtal

Leasingavgifterna enligt operationella leasingavtal, inklusive förhöjd förstagångshyra men exklusive utgifter för tjänster som försäkring och underhåll, redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Inkomstskatt

Skatt på årets resultat i resultaträkningen består av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller på balansdagen.

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatteskuld redovisas för alla skattepliktiga temporära skillnader, dock särredovisas inte uppskjuten skatt hänförlig till obeskattade reserver eftersom obeskattade reserver redovisas som en egen post i balansräkningen. Uppskjuten skattefordran redovisas för avdragsgilla temporära skillnader och för möjligheten att i framtiden använda skattemässiga underskottsavdrag. Värderingen baseras på hur det redovisade värdet för motsvarande tillgång eller skuld förväntas återvinnas respektive regleras. Beloppen baseras på de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen och har inte nuvärdeberäknats.

Uppskjutna skattefordringar har värderats till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat.

Koncernbidrag

Koncernbidrag som erhållits/lämnats redovisas som en bokslutsdisposition i resultaträkningen. Det erhållna/lämnade koncernbidraget har påverkat företagets aktuella skatt.

Tillgångar, avsättningar och skulder

Övriga tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

2024050610574

SPE CIAB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

Olje- och gastillgångar

Företaget använder sig av "successful effort"-metoden vid kapitalisering av prospekteringskostnader. Metoden innebär att samtliga prospekteringsutgifter, per fält, kapitaliseras som immateriell anläggningstillgång i avvaktan på en bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver. Direkt hänförliga kostnader, såsom administrativa och räntekostnader, kapitaliseras endast om de kan relateras till specifika prospekteringar.

Om en prospekteringsborrning pågår vid slutet av en räkenskapsperiod, och prospekteringen bedöms som ej lönsam vid denna tidpunkt, avskrivs kapitaliserade kostnader. Vid en bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver, omklassificeras immateriella anläggningstillgångar, per fält, som produktionsrättigheter ("Product Sharing Agreements") eller produktionsanläggningar.

Avskrivningar

Aktiverade kostnader skrivs av från produktionsstart. Avskrivningen, som beräknas enligt principen "Unit of Production", sker i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja. Basen för beräkning av "Unit of Production" består av beräknat värde av investeringar under fältets livslängd samt nuvärdet av beräknade återställningskostnader.

Nedskrivningar - Materiella anläggningstillgångar samt andelar i koncernföretag

Nedskrivningsprövning

Vid beräkning av oljefältens återvinningsvärde för bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov eller återföring av nedskrivning av anläggningstillgångar, har flera antaganden om framtida förhållanden och uppskattningar gjorts. Dessa avser främst fältets livslängd, kommersiella reserver, val av diskonteringsränta samt oljepriset. Kommersiella reserver uppskattas regelbundet i bolagets verksamhet. Reserverna beräknas också av tredje part en gång per år. Oljepriset sätts baserat på en uppskattad konsensusnivå bland marknadsbedömare. Nedskrivningsprövningen görs baserat på en beräkning av nyttjandevärdet. Diskonteringsräntan som använts är 10% för tillgångar i Elfenbenskusten.

Vid varje balansdag bedöms om det finns någon indikation på att olje- och gastillgångarnas värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde, vilket är det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärde. Vid beräkning av nyttjandevärdet beräknas nuvärdet av de framtida kassaflöden som tillgången väntas ge upphov till i den löpande verksamheten samt när de avyttras eller utrangeras. Den diskonteringsränta som används är före skatt och återspeglar marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och de risker som avser tillgången.

En nedskrivning genomförs om det bokförda värdet överstiger det diskonterade nuvärdet av kassaflödet. En tidigare nedskrivning återförs endast om de skäl som låt till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Större ändringar av förutsättningarna för dessa antaganden och uppskattningar kan ha en väsentlig effekt på värdet av olje- och gastillgångar.

Material för borrning

Material för borrning värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet fastställs med först-in-först-ut-metoden (FIFU).

Overlift och Underlift

Definition av overlift och underlift redovisas under "Intäktsredovisning".

Fordringar

Fordringar har upptagits till de belopp varmed de beräknas inflyta.

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER*Finansiella instrument*

Finansiella instrument värderas till verkligt värde.

Derivat

Finansiella instrument redovisas initialt till verkligt värde med tillägg för transaktionskostnader för alla finansiella instrument med undantag för derivatinstrument som initialt redovisas till verkligt värde, vilket innebär att alla transaktionskostnaderna bokförs i resultaträkningen för den aktuella perioden. Efter det första redovisningstillfället redovisas derivatinstrument till verkligt värde med värdeförändringar i årets resultat.

Lånefordringar och kundfordringar

Lånefordringar och kundfordringar är finansiella tillgångar som har fastställda eller fastställbara betalningar, men som inte är derivat. Dessa tillgångar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknades vid anskaffningstidpunkten. Kundfordringar redovisas till det belopp som beräknas inflyta. Bolagets produktion säljs till en vid krets av större oljebolag på armlängds avstånd. Eftersom produktionen redan är avropad är risken för kundförluster mycket låg.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Fordringar och skulder i utländsk valuta säkras inte. Valutakursförändringar avseende rörelserelaterade fordringar och skulder redovisas i rörelseresultatet medan valutakursförändringar avseende finansiella fordringar och skulder redovisas i finansnettot. Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta har räknats om till balansdagens kurs.

Avsättningar

Avsättningar har gjorts för kända eller befarade risker efter individuell prövning. Företaget sätter av till framtida återställningskostnader där sådana förekommer. Den estimerade kostnaden för återställning tillhandahålls av av respektive operatör. Årets avsättning beräknas i takt med årets produktion enligt samma principer som avskrivning på olje- och gastillgångar.

UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 2	Nettoomsättning	2023	2022
	<i>Nettoomsättning uppdelad på geografiskt område</i>		
	Världsmarknaden (oljans ursprung: Elfenbenskusten)	1 697 428	1 980 921
		1 697 428	1 980 921

Bolaget har ett marknadsföringsavtal med ett internationellt oljehandelsbolag, som erbjuder oljeleveranser till köpare, främst raffinaderier, runt om i världen. En köpare av en oljeleverans väljs bland anbudsgivare som lämnar anbud kvoterade mot officiella oljereferenspriser, t.ex. Brent. Oljehandelsbolaget köper varje last och säljer den till den valda köparen till överenskomna villkor och har därmed 100% (100%) av koncernens intäkter vilken är hänförlig till Elfenbenskusten. Kunderna och oljehandelsbolagets säte finns utanför landet.

Not 3	Övriga rörelseintäkter	2023	2022
	Kursvinster på fordringar/skulder av rörelsekaraktär	9 998	46 534
	Återförd avsättning för projektkostnader	0	112 159
		9 998	158 693

SPE CIAB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

Not 4	Leasingavtal - Operationell leasing leasetagare	2023	2022
	Under året har företagets leasingavgifter uppgått till	33 366	34 665
	Framtida minimileasingavgifter för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:		
	Inom 1 år	33 458	34 655
	Mellan 2 till 5 år	133 466	138 756
	Senare än 5 år	33 458	34 655
		<u>200 382</u>	<u>208 066</u>
	Bolaget leasar ett Floating Production, Storage and Off-load fartyg (FPSO) i Elfenbenskusten enligt operationella leasingavtal. Charteravtalet avseende FPSO-fartyget löper ut den 31 december 2025, med en option till årsvis förlängning.		
Not 5	Övriga rörelsekostnader	2023	2022
	Kursförluster på fordringar/skulder av rörelsekaraktär	-21 462	-16 003
		<u>-21 462</u>	<u>-16 003</u>
Not 6	Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	2023	2022
	Avskrivning produktionsrättigheter Elfenbenskusten, CI-40 Baobab	-389 130	-425 811
		<u>-389 130</u>	<u>-425 811</u>
Not 7	Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	2023	2022
	Ränteintäkter, koncernföretag	491	3 747
	Valutakursdifferenser, övriga	0	61 541
	Valutakursdifferenser, koncernföretag	28 096	0
		<u>28 587</u>	<u>65 288</u>
Not 8	Räntekostnader och liknande resultatposter	2023	2022
	Räntekostnader, koncernföretag	-37 924	-31 419
	Räntekostnader, övriga	-11 735	-25 570
	Valutakursförluster, koncernföretag	0	-132 436
	Valutakursförluster, övriga	-2 569	0
		<u>-52 228</u>	<u>-189 425</u>

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

2024050610576

Not 9	Skatt på årets resultat	2023		2022	
	Aktuell skatt		-184 706		-193 853
	Uppskjuten skatt		31 365		-14 819
			<u>-153 341</u>		<u>-208 672</u>
	<i>Avstämning av effektiv skatt</i>				
	Resultat före skatt		473 932		791 889
	Skattekostnad 20,60% (20,60%)		-97 630		-163 129
	Skatteeffekt av:				
	Ej avdragsgilla kostnader		-33 500		-35 151
	Ej skattepliktiga intäkter		47 919		46 941
	Avräkning utländsk skatt		114 576		136 520
	Lokal skatt Elfenbenskusten		-184 706		-193 853
	Summa		<u>-153 341</u>		<u>-208 672</u>
Not 10	Prospekterings- och utvärderingstillgångar	2023-12-31		2022-12-31	
	Ingående anskaffningsvärde		115 155		113 881
	Inköp		1 978		1 274
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		<u>117 133</u>		<u>115 155</u>
	Utgående redovisat värde		117 133		115 155
Not 11	Olje- och gastillgångar	2023-12-31		2022-12-31	
	Ingående anskaffningsvärde		6 964 451		6 629 435
	Inköp		423 830		335 016
	Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		<u>7 388 281</u>		<u>6 964 451</u>
	Ingående avskrivningar		-4 259 271		-3 833 460
	Årets avskrivningar		-389 130		-425 811
	Utgående ackumulerade avskrivningar		<u>-4 648 401</u>		<u>-4 259 271</u>
	Utgående redovisat värde		2 739 880		2 705 180
Not 12	Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	2023-12-31		2022-12-31	
	Underlift		0		183 317
	Övriga förutbetalda kostnader		29 018		17 370
			<u>29 018</u>		<u>200 687</u>
Not 13	Derivat och kortfristiga finansiella placeringar	2023-12-31		2022-12-31	
	Typ av instrument	Verkligt värde	Redovisat värde	Verkligt värde	Redovisat värde
	Säljoptioner	<u>40 446</u>	<u>40 446</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
		40 446	40 446	0	0

Upplysningar om derivat

Bolaget har under året förvärvat säljoptioner för att till viss del skydda intäkterna under 2024 från nedgång i oljepriset. Säljoptionerna är baserade på uppskattad månatlig produktion under löptiden. Bolaget har ingen beslutad strategi att alltid skydda eller delvis skydda sig mot förändringar i oljepriset. Säkringsredovisning tillämpas ej eftersom optionerna inte har tillräcklig koppling till bolagets produktion samt bygger på en fast prognos.

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER**Not 14 Upplysningar om aktiekapital**

	Antal aktier	Kvotvärde per aktie
Antal/värde vid årets ingång	1 000	100,00
Antal/värde vid årets utgång	1 000	100,00

Not 15 Uppskjuten skatteskuld

			2023-12-31
	Temporär skillnad	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Överavskrivningar	1 050 860	0	216 477
Orealiserade värden derivat	7 985	1 645	0
Sparat utrymme för avräkning av utländsk skatt/BIC	318 151	65 539	0
Delsumma		67 184	216 477
Totalt			149 293
			2022-12-31
	Temporär skillnad	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Överavskrivningar	876 983	0	180 659
Delsumma		0	180 659
Totalt			180 659

Not 16 Avsättningar för återställningskostnader

	2023-12-31	2022-12-31
Återställningskostnader Elfenbenskusten		
Redovisat värde vid årets början	459 927	362 880
Årets avsättningar	14 757	97 047
Redovisat värde vid årets slut	474 684	459 927

Avsättningen avser beräknade utgifter för återställning vid produktionsslut på oljefältet Baobab CI-40. Produktionsslutet för oljefälten bedöms inträffa år 2038.

Not 17 Skulder till koncernföretag

	2023-12-31	2022-12-31
Redovisat värde vid årets början	212 487	442 253
Upptagna lån	327 369	55 924
Amortering	-107 352	-354 781
Upplupen ränta	16 155	-1 721
Valutaeffekt	-16 668	70 812
	431 991	212 487

Not 18 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna projektkostnader J/V	222 891	197 846
Overlift	53 934	0
	276 825	197 846

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

Not 19	Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2023-12-31	2022-12-31
	Avskrivningar	389 130	425 811
	Återförd avsättning projektkostnader	0	-112 159
	Olje/gasskatt Elfenbenskusten	-184 707	-193 852
	Avsättningar för återställningskostnader	14 757	97 047
	Övriga poster	4 544	3 506
		<u>223 724</u>	<u>220 353</u>

Not 20 Disposition av vinst eller förlust

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämman förfogande står	
balanserad vinst	1 928 103
årets vinst	<u>320 591</u>
	2 248 694
Styrelsen föreslår att	
i ny räkning överföres	<u>2 248 694</u>
	2 248 694

Disposition av bolagets vinst i kronor framgår av Resultatdispositionen på sid 4.

Not 21	Ställda säkerheter	2023-12-31	2022-12-31
	Bankkonto hos Standard Bank Isle of Man Ltd	<u>49</u>	<u>14 774</u>
	Summa ställda säkerheter	49	14 774

Not 22 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Den 29 februari 2024 tecknade Vaalco Energy, Inc. avtal med moderbolaget Petroswede AB om förvärv av Svenska Petroleum Exploration AB. Avtalet var villkorat av godkännande av myndigheter i Elfenbenskusten och Sverige som har erhållits i april 2024.

Not 23 Transaktioner med närstående

Bolaget köper tjänster från Svenska Petroleum Exploration AB och dess filial i Storbritannien.
Bolaget har ett lån från Svenska Petroleum Exploration AB vilket delvis finansierar verksamheten.

Inga transaktioner har skett med någon i styrelsen, koncernens ledning eller med den slutliga förmånsägaren (UBO).

Under året har 0% (0%) av försäljningen och 14,56% (13,50%) av inköpen varit med koncernbolag.
Av räntekostnaderna var 76,36% (55,13%) hänförliga till koncernbolag. Samtliga ränteintäkter avser koncernbolag.

Not 24 Koncernförhållanden

Moderföretag i den största koncernen där SPE CI AB är dotterbolag är Moroncha Holdings Ltd (Cypern).

Moderföretag i den minsta koncernen där SPE CI AB är dotterbolag är SPE CI Holding AB, 556688-3541, Stockholm.

Moderföretag i den minsta koncernen där koncernredovisning upprättas är Svenska Petroleum Exploration AB, 556093-2583, Stockholm. Koncernredovisningen kan fås efter begäran. Adress: Box 27823, 115 93 Stockholm.

SPE CI AB

Org.nr. 556665-4884

NOTER

Not 25 Definition av nyckeltal

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutning

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i procent av genomsnittligt justerat eget kapital

Rörelsemarginal %

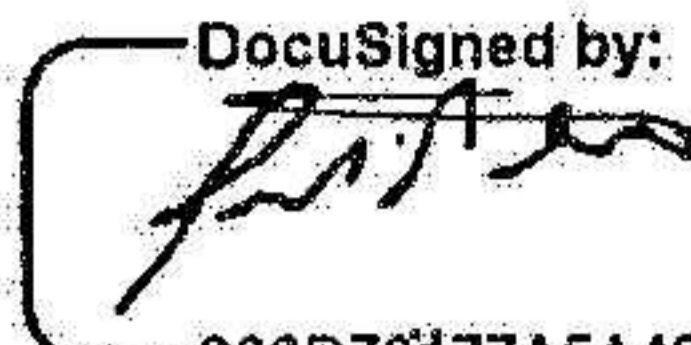
Rörelseresultat / Nettoomsättning

SPE CI AB

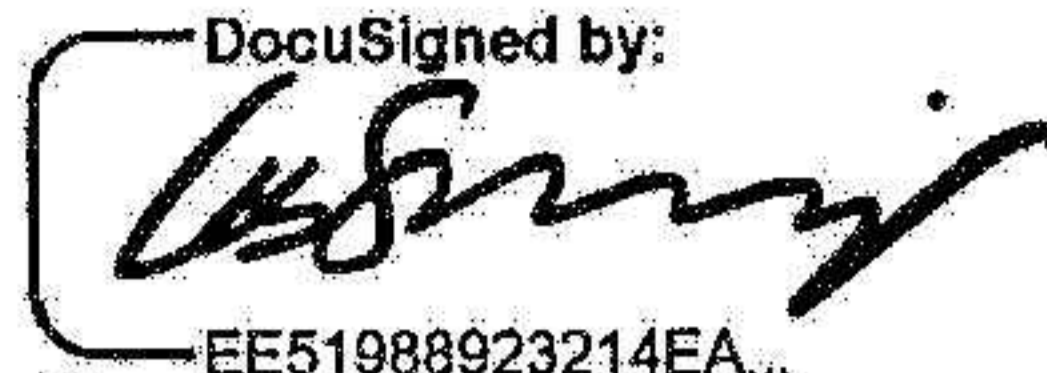
Org.nr. 556665-4884

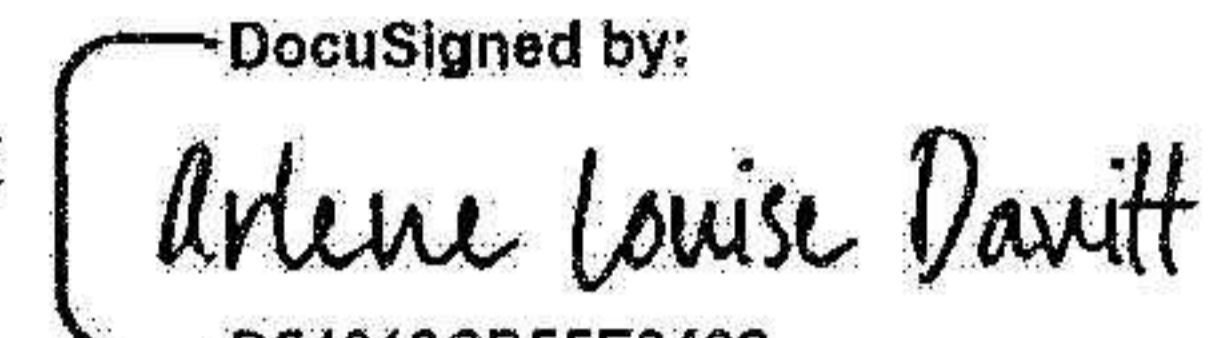
2024050610578

Dateras och signeras digitalt

DocuSigned by:

Fredrik Olm
008079377A5A485...

Verkställande direktör

DocuSigned by:

Lars Schennings
EE51988923214EA...

Arlene Davitt
DocuSigned by:

Arlene Louise Davitt
D54819CB55F8402...

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av min elektroniska underskrift

KPMG
DocuSigned by:

Håkan Olsson Reising
BEC84D3C7822401...

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor

Certificate Of Completion

Envelope Id: EDAA2CA53DCC4ED1AB76974ABCB13B8
Subject: Complete with DocuSign: SPE CI - AR 2023 556665-4884 (2024-04-19).pdf
Source Envelope:
Document Pages: 17 Signatures: 4
Certificate Pages: 6 Initials: 0
AutoNav: Enabled
EnvelopeId Stamping: Enabled
Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

Status: Completed

Envelope Originator:
Jesper Swärd
PO Box 50768
Malmö, SE -202 71
jesper.sward@kpmg.se
IP Address: 195.84.56.2

Record Tracking

Status: Original
4/23/2024 9:58:52 AM
Holder: Jesper Swärd
jesper.sward@kpmg.se

Location: DocuSign

Signer Events

Arlene Louise Davitt
arlene.davitt@svenska.com
VP production and Development
Svenska Petroleum Exploration AB
Security Level: Email, Account Authentication
(None)

Signature

DocuSigned by:
Arlene Louise Davitt
D54819CB55F8402

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 82.69.0.184

Timestamp

Sent: 4/23/2024 10:00:29 AM
Viewed: 4/24/2024 11:12:16 AM
Signed: 4/24/2024 11:12:25 AM

Authentication Details

Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Government Issued Id Document
Type of Document: Driver's License
Identification Level: ID Only
Transaction Unique ID: 7c9f0f7f-456f-570f-b94f-0c562408c45a
Country or Region of ID: GB
Result: Passed
Performed: 4/24/2024 11:11:56 AM

Electronic Record and Signature Disclosure:

Accepted: 4/22/2024 2:52:18 PM
ID: f981b36a-3ff8-474f-ad82-6e4a503d94a2

Fredrik Öhrn
fredrik.ohrn@svenska.com
CEO

DocuSigned by:
Fredrik Öhrn
008D79477A5A485

Signature Adoption: Drawn on Device
Using IP Address: 213.179.7.37

Sent: 4/23/2024 10:00:30 AM
Viewed: 4/24/2024 9:39:16 AM
Signed: 4/24/2024 9:39:22 AM

Authentication Details

Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: a1b1c9a6-1a3e-5835-a28f-0283b9195faf
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/24/2024 9:38:57 AM

Electronic Record and Signature Disclosure:

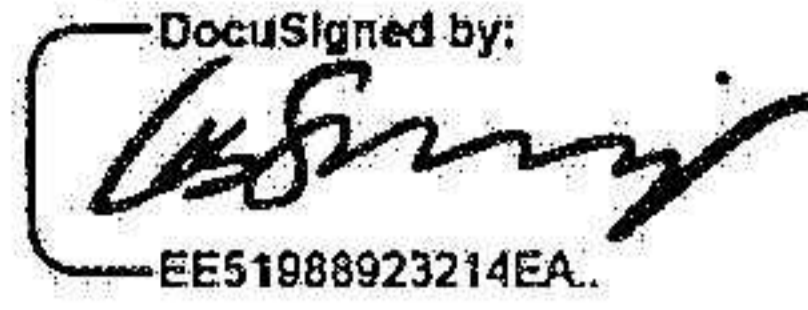
Accepted: 4/24/2024 9:39:16 AM
ID: 1086e614-f8bb-4d08-bd3f-a1f6f63c290b

2024050610579

Signer Events

Lars Schennings
Lars.Schennings@svenska.com
Security Level: Email, Account Authentication (None)

Signature



Signature Adoption: Drawn on Device
Using IP Address: 213.179.7.37

Timestamp

Sent: 4/23/2024 10:00:31 AM
Viewed: 4/24/2024 10:06:45 AM
Signed: 4/24/2024 10:06:51 AM

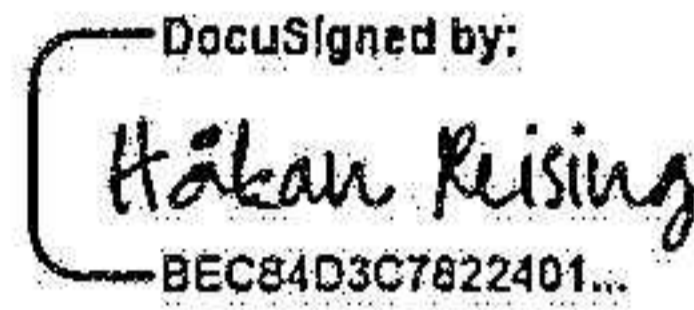
Authentication Details

Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 836fe59e-685c-5d6b-b9f8-4ef95ba5cc8b
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/24/2024 10:06:29 AM

Electronic Record and Signature Disclosure:

Accepted: 4/22/2024 12:57:52 PM
ID: c73c9d6e-7544-417e-bf70-a687fe692f38

Håkan Reising
hakan.reising@kpmg.se
KPMG AB



Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 195.84.56.2

Sent: 4/24/2024 11:12:29 AM
Viewed: 4/24/2024 3:52:56 PM
Signed: 4/24/2024 3:53:02 PM

Authentication Details

Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: e9df3d9a-1b12-5d22-a4b6-73820e58f90c
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/24/2024 3:52:42 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:

Not Offered via DocuSign

In Person Signer Events

Signature

Timestamp

Editor Delivery Events

Status

Timestamp

Agent Delivery Events

Status

Timestamp

Intermediary Delivery Events

Status

Timestamp

Certified Delivery Events

Status

Timestamp

Carbon Copy Events

Status

Timestamp

Witness Events

Signature

Timestamp

Notary Events

Signature

Timestamp

Envelope Summary Events

Status

Timestamps

Envelope Sent
Certified Delivered

Hashed/Encrypted
Security Checked

4/23/2024 10:00:31 AM
4/24/2024 3:52:56 PM

Envelope Summary Events

Signing Complete
Completed

Status

Security Checked
Security Checked

Timestamps

4/24/2024 3:53:02 PM
4/24/2024 3:53:02 PM

Payment Events

Status

Timestamps

Electronic Record and Signature Disclosure



2024050610582

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i SPE CI AB, org. nr 556665-4884

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för SPE CI AB för år 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av SPE CI ABs finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

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 SPE CI AB 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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets 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 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.

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, 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. 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 förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.

— utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

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 har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för SPE CI AB för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisions sed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till SPE CI AB enligt god revisors sed 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 verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets 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 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 revisions sed 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 revisions sed 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 om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

KPMG AB

DocuSigned by:

Håkan Reising

BEC84D3C7822401...
Håkan Olsson Reising

Auktoriserad revisor

2024050610583

Certificate Of Completion

Envelope Id: 4877190E3B27492E9FB130329295D8E4
Subject: Complete with DocuSign: Revisionsberättelse SPE CI AB.pdf
Source Envelope:
Document Pages: 2
Certificate Pages: 2
AutoNav: Enabled
Envelopeld Stamping: Enabled
Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

Status: Completed
Envelope Originator:
Jesper Swärd
PO Box 50768
Malmö, SE -202 71
jesper.sward@kpmg.se
IP Address: 195.84.56.2

Record Tracking

Status: Original
4/23/2024 10:03:23 AM

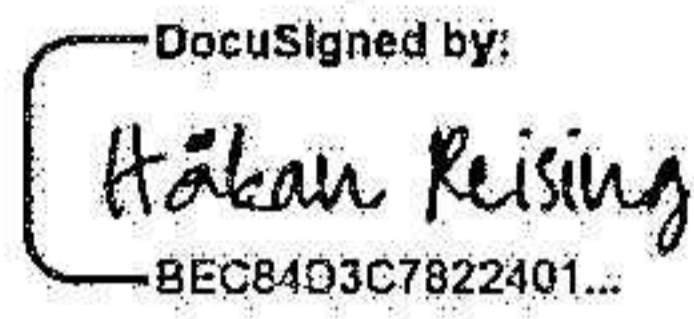
Holder: Jesper Swärd
jesper.sward@kpmg.se

Location: DocuSign

Signer Events

Håkan Reising
hakan.reising@kpmg.se
KPMG AB
Security Level: Email, Account Authentication (None)

Signature



Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 195.84.56.2

Timestamp

Sent: 4/23/2024 10:03:49 AM
Viewed: 4/24/2024 3:55:48 PM
Signed: 4/24/2024 3:55:53 PM

Authentication Details

Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: fbde0edb-7344-5544-87d5-f096fcdadf6c
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/24/2024 3:55:37 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:
Not Offered via DocuSign

In Person Signer Events

Signature

Timestamp

Editor Delivery Events

Status

Timestamp

Agent Delivery Events

Status

Timestamp

Intermediary Delivery Events

Status

Timestamp

Certified Delivery Events

Status

Timestamp

Carbon Copy Events

Status

Timestamp

Witness Events

Signature

Timestamp

Notary Events

Signature

Timestamp

Envelope Summary Events

Envelope Sent
Certified Delivered
Signing Complete
Completed

Status
Hashed/Encrypted
Security Checked
Security Checked
Security Checked

Timestamps
4/23/2024 10:03:49 AM
4/24/2024 3:55:48 PM
4/24/2024 3:55:53 PM
4/24/2024 3:55:53 PM

Payment Events

Status

Timestamps