20240506105689

Undertecknad verkställande direktör i Svenska Petroleum Exploration AB, 556093-2583, intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen för moderbolaget samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen har fastställts på årsstämman 22 april 2024. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur resultatet ska disponeras.

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

Stockholm den 22 april 2024

Fredrik Öhrn

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240506105337

ÅRSREDOVISNING
och
KONCERNREDOVISNING
för

Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag
Org.nr. 556093–2583

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

Innehåll **Sida**

- förvaltningsberättelse 2
- koncernens rapport över totalresultat 6
- koncernens balansräkning 7
- koncernens rapport över förändring i eget kapital 9
- koncernens kassaflödesanalys 10
- koncernens noter 11
- moderbolagets rapport över totalresultat 40
- moderbolagets balansräkning 41
- moderbolagets kassaflödesanalys 43
- moderbolagets noter 44
- underskrifter 52

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE FÖR 2023

SVENSKA PETROLEUM EXPLORATION AB (SVENSKA), ORG.NR 556093–2583

INLEDNING

Genom deltagande i gemensamma riskdelningsprojekt (J/V) är Svenska aktivt engagerat i alla aspekter av prospektering och produktion av olja och gas samt tillhörande verksamhet. Idag bedrivs affärsverksamhet i Elfenbenskusten, Nigeria, Storbritannien och Sverige. Producerad olja säljs till raffinaderier över hela världen, främst i Europa och Nordamerika. Koncernen 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.

KONCERNENS ORGANISATION

Svenska är ett internationellt oljeprospekteringsbolag med personal i Stockholm och London. Verksamheten bedrivs genom dotterbolag, direkt eller indirekt, eller genom utländsk filial.

Svenska är helägt dotterbolag till Petroswede AB, som ytterst innehas av Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag ägt av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Verksamheten har fortsatt med en stabil produktionstakt på Floating Production Storage and Off-load fartyget (FPSO) i Elfenbenskusten. 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.

I Nigeria sker fortsatt mycket begränsad aktivitet i licensen.

Det genomsnittliga Brent-råoljepriset 2023 minskade från 99,56 USD under 2022 till 82,52 USD per fat. 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.

Svenska fortsätter arbeta aktivt tillsammans med partners i J/V för att möte de snabbt ökande kraven på verksamhetens miljöaspekter, särskilt när det gäller utsläppsrapportering och mål för utsläppsminskning.

RÖRELSERESULTAT OCH DRIFTSKOSTNADER

Oljeförsäljningen minskade med 24% på grund av att Brent-oljepriset minskat kraftigt jämfört med 2022. Koncernens intäkter från olja och gas under året uppgick till USD 152 825 (200 021) tusen.

Drift- och prospekteringskostnaderna uppgick till USD 48 871 (45 377) tusen. Den totala siffran är uppdelad i driftskostnader om USD 25 864 (20 608) tusen, royaltykostnader om USD 7 705 (8 297) tusen och operativ olje- och gasskatt (värdstatens skatteandel i PSC) på USD 15 302 (16 472) tusen. En ökning av planerade underhållsarbeten samt en allmän kostnadsökning på tjänster och insatser i verksamheten har lett till en ökning av driftskostnader. Alla investeringskostnader på fältet hade återvunnits helt under andra halvan av 2022. Det innebär att en större andel av oljan vinstdelas med värdstaten vilket leder till fortsatt relativt höga royalty- och skattekostnader under 2023. Koncernens av- och nedskrivningar uppgick till USD 44 639 (51 925) tusen. Personalkostnader var USD 11 786 (10 761) tusen. Antalet anställda var i genomsnitt 6 (6).

Finansiella nettoposter för 2023 var USD -1 424 (-6 432) tusen. Förbättringen i räntenettot förklaras av en stark kassalikviditet i kombination med att koncernens reservbaserade lånefacilitet (RBL) löpte ut i juni 2023. Koncernens inkomstskatt minskade till USD -16 463 (-23 234) tusen, drivet av minskade intäkter. Årets resultat var USD 26 856 (64 976) tusen.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240306105338

INVESTERINGAR OCH FINANSIELL STÄLLNING

Immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick vid årsskiftet till USD 353 593 (344 944) tusen. Investeringarna i immateriella tillgångar uppgick till USD 223 (127) tusen. Investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgick till USD 40 088 (32 615) tusen (exklusive justering för beräknade återställningskostnader för Baobab om USD 12 847 (104) tusen).

Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet var USD 70 037 (114 911) tusen. Likvida medel var USD 65 550 (39 098) tusen per den 31 december 2023. RBL-faciliteten löpte ut i juni 2023 och eftersom Svenska valde att avvakta med en refinansiering var koncernen vid årets slut skuldfritt med en nettokassa.

HÄLSA, SÄKERHET OCH STYRNING

Svenska ska förebygga olyckor som kan påverka människors hälsa och miljön negativt. Ständiga förbättringar i vår arbetskultur och våra processer är grunden för vår långsiktiga affärsstrategi. Tillämpningen av allmänt erkända arbetsmiljörutiner är en ledstjärna i vår verksamhet och Svenska deltar aktivt i nätverk för att utbyta kunskap i branschen.

Svenskas prioriteringar och mål är att:

- Förhindra förlust av människoliv och undvika skador (högsta prioritet).
- Sträva efter att använda förbättrad miljöteknik i alla licenser där bolaget deltar, med hänsyn tagen till tekniska och ekonomiska förhållanden i olika områden.
- Tillämpa en välutvecklad miljömedvetenhet i tekniska och ekonomiska beslut.
- Försöka påverka partner och leverantörer att gå längre än lagkraven när det är miljömässigt påkallat. Ambitionen är att göra mer än vad som förväntas i de mest långtgående kraven.
- Uppfattas av andra företag, tillsynsmyndigheter, miljöorganisationer och allmänheten som ett miljömedvetet och ansvarstagande företag.

FÖRETAGETS SAMHÄLLSENGAGEMANG – CSR

Svenska arbetar också aktivt inom CSR-området och engagerar sig i flera projekt. Ett exempel är Svenskas stöd till Tostan, en Afrikabaserad välgörenhetsorganisation med fokus på hållbar utveckling och positiv samhällsomvandling i Västafrika.

Svenskas hållbarhetsrapport 2023 beskriver vår syn på hållbarhet och ger en översikt över våra intentioner att bidra till en hållbar miljö. Den fullständiga rapporten finns tillgänglig på Svenskas hemsida (www.svenska.com).

LEDNING

Svenska har åtagit sig att följa de högsta etiska standarderna i vårt sätt att driva vår verksamhet. Svenska ser kontinuerligt över och uppdaterar sitt ramverk av policydokument, som även åläggs leverantörer till Svenska och andra samarbetspartners.

Styrelsen, som bestått av tre ledamöter under året, har haft åtta (fem) möten under det gångna året.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

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

Prisrisk
Svenska är exponerat för råvarumarknadsfluktuationer då produkten säljs till ett pris som är kopplat till riktpriset för Brent-råolja. Beroende på tidpunkten för uttag av produkten kan marknadspriset för Brent variera avsevärt. Svenska minskar risken för nedgångar genom att vid behov säkra den beräknade årsproduktionen med säljoptioner och säkrar därmed ett lägsta Brent-pris. På balansdagen var hela 2024 års beräknade produktion prissäkrad.

Politiska risker
Svenska verkar på en global marknad. 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 Svenskas verksamhet. Vid årsskiftet har ingen politisk riskförsäkring tagits för något land där 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 Svenska ekonomiskt ansvarigt för sådana skador. All verksamhet bedrivs enligt nationella lagar och regler och i enlighet med Svenskas miljöpolicy. Svenskas försäkringsprogram har skydd mot finansiell exponering i händelse av förorening.

Reservuppskattningar
Alla oljereservuppskattningar är förenade med osäkerhetsfaktorer som till största delen ligger utanför Svenskas 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 Svenskas långsiktiga finansiella ställning och resultat.

FRAMTIDSUTSIKTER

Hur oljepriset kommer att utvecklas under det kommande året är 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 Svenskas kassaflödesgenerering.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240506105339

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Följande vinstmedel står till årsstämmans förfogande (i SEK):

Balanserade vinstmedel	2 198 986 371
Årets resultat	9 394 210
Totalt	**2 208 380 581**

Styrelsen föreslår härmed att fritt eget kapital disponeras enligt följande:

I ny räkning överföres	2 208 380 581
Totalt	**2 208 380 581**

För ytterligare information om Bolagets och koncernens resultat och finansiella ställning hänvisas till efterföljande resultaträkningar, balansräkningar samt noter till de finansiella rapporterna.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

Koncernens rapport över totalresultat

1 januari – 31 december

Belopp i KUSD	Not	2023	2022
Intäkter från olja & gas	2	152 825	200 021
Övriga rörelseintäkter	2, 3	168	10 935
Summa	2	**152 993**	**210 956**
Drifts- och prospekteringskostnader	5	-48 871	-45 377
Effekter av oljeprisderivat		-367	-2 438
Övriga externa kostnader	7, 23	-2 432	-5 675
Kostnader för ersättningar till anställda	6	-11 786	-10 761
Av- och nedskrivningar	2, 10	-44 639	-51 925
Övriga rörelsekostnader	4	-155	-138
Rörelseresultat	2	**44 743**	**94 642**
Finansiella intäkter	8	4 404	887
Finansiella kostnader	8	-5 828	-7 319
Finansnetto		**-1 424**	**-6 432**
Resultat före skatt		**43 319**	**88 210**
Skatt på årets resultat	9	-16 463	-23 234
ÅRETS RESULTAT		**26 856**	**64 976**
Övrigt totalresultat			
Årets omräkningsdifferenser		1 171	-6 953
Omvärdering av förmånsbestämda planer		0	-848
Övrigt totalresultat för året		**1 171**	**-7 801**
Årets totalresultat		**28 027**	**57 175**

Av årets resultat och totalt resultat är 100%
hänförligt till moderbolagets aktieägare.

20240506105540

Koncernens rapport över finansiell ställning

Belopp i KUSD	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	11	20 687	20 500
Materiella anläggningstillgångar	12	332 906	323 994
Nyttjanderätter	23	23 645	25 262
Finansiella placeringar	13	0	29
Andra långfristiga fordringar	14, 18	37	35
Uppskjutna skattefordringar	9	201	104
Summa anläggningstillgångar		**377 476**	**369 924**
Omsättningstillgångar			
Utrustning och material för borrning och drift	15	7 894	7 928
Kundfordringar	16	26 066	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	1 093	19 091
Övriga fordringar		1 469	287
Skattefordringar		122	226
Finansiella placeringar	13	4 028	0
Likvida medel	29	65 550	39 098
Summa omsättningstillgångar		**106 222**	**66 630**
SUMMA TILLGÅNGAR		**483 698**	**436 554**

Eget kapital och skulder

Belopp i KUSD	Not	2023-12-31	2022-12-31
Eget kapital			
Aktiekapital		7 350	7 350
Reserver		22 544	21 373
Balanserade vinstmedel, inklusive årets resultat		328 194	302 127
Summa eget kapital		**358 088**	**330 850**
Skulder			
Uppskjutna skatteskulder	9	19 197	23 848
Övriga avsättningar	19	44 183	28 978
Långfristig leasingskuld	23	23 523	24 660
Summa långfristiga skulder		**86 903**	**77 486**
Leverantörsskulder		1 488	878
Skulder till koncernföretag		0	78
Övriga skulder	20	3 454	3 541
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	32 630	22 607
Kortfristig leasingskuld	23	1 135	1 114
Summa kortfristiga skulder		**38 707**	**28 218**
Summa skulder		**125 610**	**105 704**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**483 698**	**436 554**

För information om koncernens ställda säkerheter och eventualförpliktelser, se not 25.

/ KONCERNEN

20240506105541

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

Belopp i KUSD	Aktie-kapital	Omräknings-reserver	Omvärdering av förmånsbestämda pensionsplaner	Balanserade vinstmedel, inkl. årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital per 2022-01-01	**7 350**	**28 326**	**848**	**337 151**	**373 675**
Årets resultat	-	-	-	64 976	64 976
Övrigt totalresultat för året	-	-6 953	-848	-	-7 801
Årets totalresultat	**-**	**-6 953**	**-848**	**64 976**	**57 175**
Utdelning	-	-	-	-100 000	-100 000
Utgående eget kapital per 2022-12-31	**7 350**	**21 373**	**-**	**302 127**	**330 850**
Årets resultat	-	-	-	26 856	26 856
Övrigt totalresultat för året	-	1 171	-	-	1 171
Årets totalresultat	**-**	**1 171**	**-**	**26 856**	**28 027**
Utdelning	-	-	-	-789	-789
Utgående eget kapital per 2023-12-31	**7 350**	**22 544**	**-**	**328 194**	**358 088**

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

Koncernens rapport över kassaflöde

1 januari – 31 december

Belopp i KUSD	Not	2023	2022
Indirekt metod			
Löpande verksamhet			
Resultat före skatt[1]		43 319	88 210
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	29	26 831	26 744
Summa		**70 150**	**114 954**
Betald skatt		-113	-43
Summa		**70 037**	**114 911**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av varulager		-34	3 901
Minskning(+)/ökning(-) av rörelsefordringar		-11 995	12 727
Minskning(-)/ökning(+) av rörelseskulder		15 659	8 670
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**73 667**	**140 209**
Investeringsverksamheten			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	11	-186	-232
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	12	-40 088	-32 615
Försäljning av dotterbolag		0	-6 201
Investeringar i finansiella tillgångar	13	-4 028	18 000
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-44 302**	**-21 048**
Finansieringsverksamheten			
Utbetald utdelning		-	-100 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-**	**-100 000**
Årets kassaflöde		**29 365**	**19 161**
Likvida medel vid årets början		39 098	22 701
Valutakursdifferenser		-2 913	-2 764
Summa likvida medel vid årets slut	29	**65 550**	**39 098**

1) Beloppet inkluderar erhållna räntor om 2 517 (1 233) KUSD samt betalda räntor om 1 224 (2 715) KUSD. För ytterligare information om koncernens kassaflödesanalys, se not 29.

20240506105542

Not 1 – Väsentliga redovisningsprinciper

ALLMÄN INFORMATION

Svenska Petroleum Exploration AB, org nr 556093-2583, är ett aktiebolag, registrerat enligt svensk lag och med säte i Stockholm. Huvudkontorets adress är Biblioteksgatan 29, 114 35 Stockholm, Sverige.

Koncernens redovisning av totalresultat och finansiell ställning samt moderbolagets resultat- och balansräkning kommer att bli föremål för godkännande på årsstämman den 22 april 2024.

UTTALANDE OM ÖVERENSSTÄMMELSE

Svenska Petroleum Exploration AB upprättar sin koncernredovisning i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) samt tolkningsuttalanden från International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC), såsom de antagits av EU. Vidare har rekommendation RFR 1, *Kompletterande redovisningsregler för koncerner*, tillämpats. RFR1 ges ut av Rådet för finansiell rapportering.

Moderbolaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges under avsnittet "Moderbolagets väsentliga redovisningsprinciper – Not 100." Ev. avvikelser som förekommer mellan moderbolagets och koncernens principer föranleds av begränsningar i möjligheten att tillämpa IFRS i moderbolaget till följd av ÅRL och Tryggandelagen.

TILLÄMPADE VÄRDERINGSGRUNDER VID UPPRÄTTANDET AV KONCERNENS OCH MODERBOLAGETS BOKSLUT

Tillgångar och skulder är redovisade till historiska anskaffningsvärden, förutom finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde. Finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde består av derivatinstrument och är värderade till verkligt värde via resultatet. Den förmånsbestämda pensionsplanen redovisas som ett netto mellan nuvärdet på förmånsbestämda pensionsplaner och verkligt värde på förvaltningstillgångar.

Anläggningstillgångar som innehas för försäljning värderas till det lägsta av det redovisade värdet och verkligt värde minus försäljningskostnader.

FUNKTIONELL VALUTA OCH REDOVISNINGSVALUTA

Moderbolagets valuta är svenska kronor (SEK), vilken även utgör rapporteringsvalutan för moderbolaget. Siffrorna i koncernredovisningen presenteras i USD, eftersom det är den valuta som används vid de flesta av koncernens transaktioner. Samtliga belopp är avrundande till närmaste tusental, om inget annat anges. Vid upprättande av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

1 USD motsvarar SEK

2023	2023	2022	2022
Genomsnitt	Periodens slut	Genomsnitt	Periodens slut
10,6128	10,0416	10,1562	10,4371

BEDÖMNINGAR OCH UPPSKATTNINGAR I DE FINANSIELLA RAPPORTERNA

Att upprätta ekonomiska rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver tillämpning av en del viktiga redovisningsmässiga uppskattningar. Vidare krävs att företagsledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av företagets redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa, eller områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen, finns angivna i not 28.

NYA REDOVISNINGSPRINCIPER FRÅN 2023

Ändringar i standarder som gäller för räkenskapsåret som inleds den 1 januari 2023 har inte haft någon väsentlig effekt på koncernens finansiella rapporter. Ändringen i IAS1, *Upplysningar om redovisningsprinciper*, har inneburit att koncernen sett över upplysningarna om redovisningsprinciper och nu endast presenterar de principer som bedöms vara väsentliga. Koncernen fokuserar på att beskriva företagsspecifik information och undviker därmed att lämna standardiserade paragraftexter, i de fall man inte anser att de är av vikt för förståelse av redovisningen. Väsentliga uppskattningar och bedömningar samt väsentliga redovisningsprinciper anges i anslutning till varje not i syfte att ge en ökad förståelse av respektive redovisningsområde.

ÄNDRADE REDOVISNINGSPRINCIPER FRÅN 2024

Andra ändringar i standarder och tolkningar som träder i kraft den 1 januari 2024 eller senare förväntas inte ha någon väsentlig effekt på de finansiella rapporterna.

VÄSENTLIGA TILLÄMPADE REDOVISNINGSPRINCIPER

Nedan beskrivs koncernens väsentligaste redovisningsprinciper.

RÖRELSESEGMENTRAPPORTERING

Ett rörelsesegment är en del av koncernen som bedriver verksamhet från vilken den kan generera intäkter och ådra sig kostnader och för vilka det finns fristående finansiell information tillgänglig. Företagets koncernledning följer upp rörelsesegmentets resultat för att utvärdera det och för att kunna allokera resurser till rörelsesegmentet.

Se not 2 för ytterligare beskrivning av indelning och presentation av rörelsesegment.

KONCERNREDOVISNING

Dotterbolag

Dotterbolag är företag som står under ett bestämmande inflytande från Svenska Petroleum Exploration AB. Bestämmande inflytande föreligger om Svenska Petroleum Exploration AB har inflytande över investeringsobjektet, är exponerat för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt eget engagemang samt kan använda sitt inflytande över investeringen till att påverka avkastningen. Vid bedömning om huruvida ett bestämmande inflytande föreligger beaktas potentiella röstberättigande aktier samt om de facto kontroll föreligger. Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden.

UTLÄNDSK VALUTA

Transaktioner i utländsk valuta

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på balansdagen. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i årets resultat.

Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas som historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurser vid transaktionstillfället. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till verkliga värden omräknas till den funktionella valutan till den kurs som gäller vid tidpunkten för värdering till verkligt värde. Valutakursförändringen redovisas sedan på samma sätt som övrig värdeförändring avseende tillgångar och skulder. Kursdifferenser som uppkommer på lån i utländsk valuta och som avser investeringar i självständiga utlandsverksamheter redovisas i övrigt totalresultat och ackumuleras i en separat post i eget kapital, benämnd omräkningsreserv. Funktionell valuta är valutan i de primära ekonomiska miljöer där koncernen bedriver verksamhet. De bolag som ingår i koncernen är moderbolaget och dotterbolag. Moderbolagets funktionella valuta, tillika rapporteringsvaluta, är svenska kronor. Koncernens rapporteringsvaluta är USD.

Finansiella rapporter för utländska verksamheter

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter, inklusive goodwill och andra koncernmässiga över- och undervärden, omräknas till USD till den valutakurs som gäller på balansdagen. Intäkter och kostnader i en utlandsverksamhet omräknas till USD till en genomsnittskurs som utgör en approximation av kurserna vid respektive transaktionstidpunkt.

GEMENSAMT STYRDA VERKSAMHETER

Olje- och gasverksamhet bedrivs av koncernen tillsammans med andra parter i gemensamt styrda verksamheter.
Denna typ av verksamheter strukturerats vanligtvis via en typ av avtal som kallas Joint Operating Agreements (JOA), vilka reglerar parternas rättigheter och skyldigheter. Sammanfattningsvis är innebörden av avtalet att alla parter delar på samtliga kostnader och intäkter, eftersom samtliga parter i gemensamt styrda verksamheter är oberoende och därmed självständigt ansvarar för sin del. Den producerade oljan delas upp mellan parterna utifrån avtal och varje part ansvarar självständigt för sin försäljning av producerad olja. Om en part inte kan fullfölja sina finansiella åtaganden måste de andra parterna i avtalet täcka dess kostnader.
Koncernens andelar i gemensamt kontrollerade licenser redovisas genom proportionell konsolidering, vilket innebär att koncernredovisningen omfattar de andelar av respektive produktion, investeringskostnader, rörelseintäkter och -kostnader, omsättningstillgångar och kortfristiga skulder som är hänförliga till koncernen.

REDOVISNING AV INTÄKTER

Den faktiska produktionen av råolja intäktsförs med tillhörande kostnader under innevarande period. Rätten till råoljan uppkommer normalt enligt produktionsdelningskontrakten i takt med att oljan produceras. Metoden för intäktsföringen baseras på observerbara marknadspriser och en minimal risk för säljaren när det gäller försäljning och distribution. Försäljningsarrangemang 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 förutbetald intäkt (overlift). Både underlift och overlift värderas till verkligt värde på balansdagen.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240506105343

LEASING

När ett avtal ingås fastställer koncernen om avtalet är, eller innehåller, ett leasingavtal. Ett avtal är, eller innehåller ett leasingavtal, om avtalet överlämnar rättigheten att besluta över en identifierbar tillgång under en viss tid i utbyte mot ersättning.
Koncernen redovisar en nyttjanderättstillgång och en leasingskuld vid leasingavtalets början. Nyttjanderättstillgången värderas initialt till anskaffnings-värdet, som består av det initiala värdet på leasingskulden samt leasingavgifter som betalas vid eller före startdatumet plus eventuella initiala direkta kostnader. Nyttjanderättstillgången skrivs av linjärt från startdatumet till slutet på tillgångens nyttjandeperiod, vilket normalt är slutet på leasingperioden.

Leasingskulden – som delas upp i en långfristig och en kortfristig del – värderas initialt till nuvärdet av de återstående leasingavgifterna under den bedömda leasingperioden.
Leasingperioden består av den icke-annullerbara perioden samt ytterligare perioder i avtalet om det anses rimligt vid startdatumet att de kommer att användas.
Räntekostnaden beräknas som värdet på skulden gånger diskonteringsräntan.

Nyttjanderättstillgångarna består främst av Svenskas andel av J/Vs avtal avseende ett Floating Production Storage and Offload fartyg (FPSO) på Elfenbenskusten. Se också not 12, Materiella anläggningstillgångar. Avtalet löper med en årsvis förlängningsoption. Leasingperiodens slut har antagits sammanfalla med licensperiodens slut. J/V utvärderar löpande hur oljeproduktionen bäst skall bedrivas vilket inbegriper utvärdering om huruvida förlängningsoptionen skall utnyttjas eller om alternativa fartyg eller ägandeformer skall undersökas.

För leasingavtal med en leasingperiod på 12 månader eller mindre eller med en underliggande tillgång med lågt värde, lägre än 5 000 USD, redovisas ingen nyttjanderättstillgång eller leasingskuld. Leasingkostnaderna för dessa leasingavtal fördelas linjärt över leasingperioden.

FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

Finansiella intäkter och kostnader består av ränteintäkter på bankmedel och fordringar och räntebärande värdepapper, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser, samt orealiserade och realiserade vinster och förluster på finansiella placeringar. Räntekostnader och övriga kostnader hänförliga till externa lån, inklusive emissionskostnader och liknande kostnader, redovisas som finansiella kostnader. Direkta transaktionskostnader avseende lån periodiseras över lånets löptid.
Utdelningsintäkt redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

SKATTER

Koncernens inkomstskatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatter redovisas i årets resultat utom då underliggande transaktion redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital varvid tillhörande skatteeffekt redovisas i övrigt totalresultat eller i eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder. Beloppen beräknas baserat på hur de temporära skillnaderna förväntas bli utjämnade och med tillämpning av de skattesatser som är beslutade eller aviserade per balansdagen.

Temporära skillnader beaktas inte i skillnader hänförliga till andelar i dotterbolag och joint ventures som inte förväntas bli beskattade inom överskådlig framtid.

Uppskjuten skatt beräknas utifrån temporära skillnader, outnyttjade underskottsavdrag samt framtida rätt till avräkning av utländsk skatt/BIC. Värderingen av skattefordringen görs med hänsyn till sannolikheten att koncernen kommer kunna nyttja denna mot framtida skattepliktiga överskott. Koncernledningen gör löpande nya bedömningar gällande fordringen med hänsyn till förändringar i marknadsförutsättningar och förväntat resultat. På grund av förutsättningar som ej går att förutsäga kan det verkliga utfallet komma att avvika från gjorda bedömningar.

FINANSIELLA INSTRUMENT

Finansiella instrument som redovisas i rapporten över finansiell ställning inkluderar på tillgångssidan likvida medel, kundfordringar, lånefordringar, finansiella placeringar och derivat. Bland skulder och eget kapital återfinns leverantörs-skulder, låneskulder och derivat.

Redovisning i och borttagande från rapport över finansiell ställning

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i rapporten över finansiell ställning när bolaget blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. En fordran tas upp när bolaget presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger för motparten att betala, även om faktura ännu inte skickats.

Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, som utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången förutom i de fall bolaget förvärvar eller avyttrar noterade värdepapper då likviddagsredovisning tillämpas.

Likvida medel består av kassamedel och omedelbart tillgängliga tillgodohavanden hos banker och motsvarande institut samt kortfristiga likvida placeringar med en löptid om högst tre månader räknat från anskaffningsdatum. Detta innebär att koncernens likvida medel endast är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationer.

Klassificering och värdering

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 transaktionskostnaderna bokförs i resultaträkningen för den aktuella perioden. Efter det första redovisningstillfället redovisas derivatinstrument till verkligt värde med värdeförändringar i årets resultat.

Finansiella tillgångar

En finansiell tillgång värderas till upplupet anskaffningsvärde om den är i linje med nedan angivna villkor och inte redovisas till verkligt värde i resultaträkningen:

- den faller inom ramen för en affärsmodell, vars mål är att hålla finansiella tillgångar i syfte att erhålla avtalsenliga kassaflöden, och
- avtalsvillkoren för den finansiella tillgången vid specifika tillfällen ger upphov till kassaflöden som endast utgörs av betalningar av kapitalbelopp samt ränta på utestående belopp.

Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektiva ränta som beräknades vid anskaffningstidpunkten. Kundfordringar redovisas till det belopp som beräknas inflyta. Koncernen marknadsför sin produktion till ett brett spektrum av stora oljebolag på marknadsmässiga villkor. Eftersom produktionen är såld till högstbjudande oljebolag vid utlastning och faktureras via ett oljehandelsföretag är risken för en osäker fordran mycket låg.

Koncernen har derivat som värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Finansiella skulder

Lån och övriga finansiella skulder, t.ex. leverantörsskulder, värderas till upplupet anskaffningsvärde.

Till vilken kategori koncernens finansiella tillgångar och skulder hänförts framgår av not 22.

20240506105444

IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Prospekteringskostnader

Koncernen använder sig av "successful effort"-metoden vid aktivering av prospekteringskostnader. Metoden innebär att samtliga prospekteringsutgifter, i de oljelicenser där Svenska indirekt genom avtal äger andelar, aktiveras som immateriell anläggningstillgång i avvaktan på en bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver. Direkt hänförliga kostnader, såsom administrativa kostnader, aktiveras endast om de kan relateras till specifika prospekteringar. Enligt "successful effort"-metoden redovisas inga avskrivningar löpande. Om en prospekteringsborrning pågår vid slutet av en räkenskapsperiod, och prospekteringen bedöms som ej lönsam vid denna tidpunkt, skrivs aktiverade utgifter ned. Vid ett definitivt beslut om utbyggnad omklassificeras immateriella anläggningstillgångar till materiella anläggningstillgångar.

MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Olje- och gastillgångar

Materiella anläggningstillgångar utgörs av olje- och gastillgångar, pågående nyanläggningar och inventarier. Posten Olje- och gastillgångar i rapporten över finansiell ställning hänför sig till olje- och gastillgångar hänför sig till koncernens ägda andelar i oljelicenser. Investerings- respektive uppbyggnadskostnader tilldelas koncernen genom fakturor från operatör i de olje- och gastillgångar där koncernen är samarbetspartner.

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 beräknade investeringar under fältets livslängd. Bevisade olje- och gasreserver definieras som den beräknade mängd råolja, naturgas och flytande naturgas som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör eller från oberoende tredje part, med tillfredsställande sannolikhet (större än 90%) kan utvinnas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, dvs. till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.

Sannolika olje- och gasreserver är icke bevisade reserver som genom analys av geologiska samt ingenjörstekniska data anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50 procents sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver. Maskiner och inventarier (exklusive datorer) skrivs av under 5 år. Datorer och datautrustning skrivs av under 3 år.

NEDSKRIVNINGAR

Om det inträffar en förändring i ekonomiska förhållanden som indikerar en möjlig nedgång av värdet på en anläggningstillgång, görs en bedömning där nettoredovisat värde jämförs med beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde från denna tillgång. Beräkningen bygger på koncernledningens uppfattning om framtida oljepriser och kostnader. En nedskrivning genomförs om det redovisade värdet överstiger det diskonterade nuvärdet av kassaflödet. Nedskrivningen återförs när det redovisade värdet understiger det diskonterade nuvärdet av kassaflödet. Nedskrivningsprövning sker ej på licenser som befinner sig i prospekteringsfasen. Prövning av nedskrivningsbehov sker normalt vid en omklassificering till posten Pågående nyanläggningar i rapporten över finansiell ställning.

VARULAGER

Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet fastställs med användning av först-in-först-ut-metoden (FIFU).

OVERLIFT OCH UNDERLIFT

Overlift och underlift redovisas under rubriken "Redovisning av intäkter".

ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA

Pension

Anställda i Svenska Petroleum Exploration AB har en helt avgiftsbestämd lösning. I Sverige följer bolaget ITP1 och ITP2 samt tiotaggarlösning. I avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till en separat juridisk enhet och har ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas.
I förmånsbestämda pensionsplaner utgår ersättningar till anställda och före detta anställda baserat på lön vid pensioneringen och antalet tjänsteår. Svenska har under 2022 överlåtit samtliga förpliktelser i en sedan många år stängd förmånsbestämd pensionsplan till Folksam vilket befriade koncernen från alla ytterligare förpliktelser.

AVSÄTTNINGAR

Återställningskostnader

Vid slutet av livslängden för ett producerande oljefält uppstår kostnader för att stänga och flytta olje- och gastillgångar. Koncernen redovisar den totala beräknade diskonterade kostnaden för en nedstängning som en reservering och en anläggningstillgång när skyldigheten att återställa miljön uppstår. Då diskontering används, redovisas den ökning av avsättningen som sker över tid som finansiell kostnad. Anläggningstillgången skrivs av enligt koncernens redovisningsprinciper för olje- och gastillgångar.

MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Även uttalanden utgivna av Rådet för finansiell rapportering avseende noterade bolag tillämpas. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa samtliga av EU antagna IFRS- och IFRIC-tolkningar så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan beskattning och redovisning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras.

I de fall moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen, anges detta separat i not 100 för moderbolaget.

20240506105455

Not 2 – Segmentrapportering

Svenska har beslutat att betrakta koncernledningen som högste verkställande beslutsfattare. Koncernledningen har identifierat rörelsesegmenten utifrån den interna lednings- och styrelserapportering som används för uppföljning av verksamhetens resultat och för strategiska beslut om resursfördelning. Koncernledningen följer upp verksamheten ur ett geografiskt perspektiv.

Rörelsens intäkter	2023	2022
Elfenbenskusten[1]	152 825	210 641
Sverige	168	315
Summa	**152 993**	**210 956**

Intäkter från externa kunder	2023	2022
Kund[1]	152 825	200 021

1) Svenska 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

Av-och nedskrivningar	2023	2022
Elfenbenskusten	-44 537	-51 809
Nigeria	-36	-61
Sverige	-66	-55
Summa	**-44 639**	**-51 925**

Rörelseresultat [1)]	2023	2022
Elfenbenskusten	52 169	100 474
Nigeria	-112	-594
Storbritannien	418	-415
Sverige	-7 732	-4 823
Summa	**44 743**	**94 642**

1) Interna kostnader är fördelade mellan funktionerna.

Not 2 – forts.

Immateriella tillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Elfenbenskusten	20 687	20 500
Summa	**20 687**	**20 500**

Materiella tillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Elfenbenskusten	332 906	322 935
Storbritannien	-	1 020
Sverige	-	39
Summa	**332 906**	**323 994**

Nyttjanderätter (lease)	2023-12-31	2022-12-31
Elfenbenskusten	23 622	25 196
Sverige	23	66
Summa	**23 645**	**25 262**

Årets investeringar	2023	2022
Elfenbenskusten	40 088	32 615
Summa	**40 088**	**32 615**

Skulder och avsättningar	2023-12-31	2022-12-31
Elfenbenskusten	118 716	100 866
Nigeria	16	235
Storbritannien	3 661	1 916
Sverige	3 217	2 687
Summa	**125 610**	**105 704**

20240506105345

Not 3 - Övriga rörelseintäkter

	2023	2022
Återförd avsättning för projektkostnader	-	10 620
Övriga rörelseintäkter	168	315
Summa	**168**	**10 935**

Not 4 – Övriga rörelsekostnader

	2023	2022
Valutakursförluster	-155	-138
Summa	**-155**	**-138**

Not 5 – Drifts- och prospekteringskostnader

	2023	2022
Driftskostnader	-25 864	-20 608
Royalties	-7 705	-8 297
Olje- och gasskatt, operationell	-15 302	-16 472
Summa	**-48 871**	**-45 377**

Hantering av vissa drifts- och prospekteringskostnader

Vissa kostnader kan på grund av klausuler i produktionsdelningskontrakten uppkomma tidigt i affärsprocessen. Exempelvis kan det finnas royaltyklausuler, speciella avtal om betalning av allmänna skatter samt avtal om att bära en del av en annan parts kostnader, som på grund av tradition inom branschen betalas genom att det dras olja från den producerande volym som koncernen har rätt till. Dessa kostnader redovisas på samma sätt som övriga kostnader, eftersom de minskar den vinst som annars skulle ha uppnåtts.

Not 6 – Kostnader för ersättningar till anställda

Alla ersättningar för koncernen avser moderbolaget. För ytterligare information om kostnader för ersättningar till anställda i moderbolaget, se not 104 för moderbolaget.

	2023		2022	
Medelantal anställda	**Anställda**	**varav män**	**Anställda**	**varav män**
Sverige	2	2	2	2
Storbritannien	4	2	4	2
Summa	**6**	**4**	**6**	**4**

	2023	2022
Ledande befattningshavare		
Styrelsen	3	3
Ledande befattningshavare	4	4
Könsfördelning (andel kvinnor i %)		
Styrelsen	0%	0 %
Ledande befattningshavare	50%	50 %

	2023		2022	
Personalkostnader	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**
Löner och andra ersättningar	8 112	312	7 967	288
- varav bonusar till ledande befattningshavare	*2 694*		*2 940*	
Sociala kostnader	2 095	58	1 498	40
Pensionskostnader	517	32	469	28
Summa	**10 724**	**402**	**9 934**	**356**

VD, Fredrik Öhrn, har erhållit fast lön om USD 773 (706) tusen, bonus om USD 380 (353) tusen och övriga ersättningar om USD 12 (12) tusen. Hans pensionskostnader för året uppgick till USD 305 (292) tusen. Pensionsrätten uppgår till 30 % av pensionsgrundande lön avseende ålders- och efterlevandepension. Med pensionsgrundande lön avses grundlönen samt ett genomsnitt av de senaste tre årens rörliga ersättning. Övriga ledande befattningshavare (ej styrelse-medlemmar) har liknande typ av pensionsavtal, dock med lägre procentsats. Under 2023 har ett belopp om USD 578 tusen kostnadsförts avseende särskild löneskatt på ansamlat värde av VDs kapitalförsäkring för pension.
VD har en avtalad ömsesidig uppsägningstid.

Arvoden till styrelseledamöter	2023	2022
Jason Milazzo	47	49
Richard Öhman	19	20
Petter Holland	19	20
Summa	**85**	**89**

20240506103547

Not 7 – Revisors arvode och annan ersättning

	2023	2022
KPMG		
Revisionsuppdrag	55	43
Skatterådgivning	12	-
Övriga tjänster	8	-
Övriga revisorer		
Revisionsuppdrag	10	10
Summa	**85**	**53**

Not 8 – Finansiella intäkter och kostnader

	2023	2022
Försäljning av dotterbolag	109	-1 043
Ränteintäkter på banktillgodohavanden	2 517	1 242
Netto valutakursdifferenser	1 778	688
Finansiella intäkter	**4 404**	**887**

Räntekostnader på finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	-3 599	-4 231
Räntekostnader för leasing	-2 225	-2 314
Övriga finansiella kostnader	-4	-774
Finansiella kostnader	**-5 828**	**-7 319**

Samtliga räntor avser poster som inte värderas till verkligt värde.

Not 9 – Skatter

	2023	2022
Periodens skattekostnader	-17 952	-18 769
Justering av skatt avseende tidigare år	-160	47
Aktuell skattekostnad	**-18 112**	**-18 722**
Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	1 649	-4 512
Uppskjuten skatt	**1 649**	**-4 512**
Totalt redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)	**-16 463**	**-23 234**

Avstämning av effektiv skatt		
Resultat före skatt från kvarvarande verksamhet	43 319	88 210
Resultat före skatt	**43 319**	**88 210**
Skatt enligt svensk gällande skattesats 20,6%	-8 924	-18 171
Ej avdragsgilla kostnader	-3 486	-3 829
Ej skattepliktiga intäkter	4 625	5 473
Skatteeffekt, petroleumskatt Elfenbenskusten	-6 628	-5 663
Effekt av andra skattesatser för utländska dotterbolag	-159	-45
Valutakurseffekter[1]	-1 891	-1 022
Underskottsavdrag för vilka ingen uppskjuten skatt redovisats	-	-24
Skatt hänförlig till tidigare år	-	47
Redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)	**-16 463**	**-23 234**
Effektiv skatt	**38,0%**	**26,3%**

1) ”Valutakurseffekter” avser valutakurseffekter i bolag med annan rapporteringsvaluta än den funktionella valutan

20240506105549

Not 9 – forts.

Hantering av allmänna skatter som är specifika för branschen

Vissa skatter kan på grund av särskilda avtalsklausuler komma att betalas tidigt i affärsprocessen. Det kan exempelvis finnas avtal med värdstaten om att en del av den producerade oljan som koncernen har rätt till ska användas till betalning av allmänna skatter. Denna typ av avtal är vanligt förekommande i branschen. Dessa skatter redovisas på samma sätt som övriga skatter, även om sättet som skattebetalningen görs på skiljer sig åt.

I ett fall har förhöjd bolagsskatt framförhandlats i ett produktionsdelningskontrakt (s k Product Sharing Contracts) avseende utvinning av råolja. Skattens storlek varierar beroende på produktionsnivå. Den del av bolagsskatten som överstiger ordinarie bolagsskatt i landet klassas som driftskostnad, även om det rättsligt sett ses som en allmän skatt. Denna skatt kan hänföras till produktionen i Elfenbenskusten.

Redovisade uppskjutna skattefordringar och skatteskulder

2023-12-31	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Olje- och gastillgångar	-	-21 558	-21 558
Avsättning för återställningskostnader	-	-4 330	-4 330
Framtida avdrag för utländsk skatt/BIC	6 527	-	6 527
Övrigt	365	-	365
Summa	**6 892**	**-25 888**	**-18 996**
Nettning	-6 691	6 691	-
Enligt balansräkningen	**201**	**-19 197**	**-18 996**

2022-12-31			
Olje- och gastillgångar	-	-19 507	-19 507
Underskottsavdrag	-	-	-
Avsättning för återställningskostnader	-	-4 341	-4 341
Övrigt	-	-	-
Summa	**-**	**-23 848**	**-23 848**
Nettning	-	-	-
Enligt balansräkningen	**-**	**-**	**-**

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

Not 9 – forts.

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

2023-12-31	Belopp vid årets början	Redovisat i årets resultat	Övriga förändringar[1]	Belopp vid årets slut
Olje- och gastillgångar	-19 507	-4 894	2 843	-21 558
Avsättning för återställningskostnader	-4 341	11	-	-4 330
BIC	-	6 527	-	6 527
Övrigt	-	5	360	365
Summa	**-23 848**	**1 649**	**3 203**	**-18 996**

2022-12-31	Belopp vid årets början	Redovisat i årets resultat	Övriga förändringar[1]	Belopp vid årets slut
Olje- och gastillgångar	-18 337	-1 170	-	-19 507
Avsättning för återställningskostnader	-4 019	-354	32	-4 341
Underskottsavdrag	3 638	-3 249	-389	-
Övrigt	-126	158	-32	-
Summa	**-18 844**	**-4 615**	**-389**	**-23 848**

1) Övriga förändringar avser huvudsakligen valutakurseffekter på grund av omvärderingar av skattefordringar och skulder i Sverige.

Ej redovisade uppskjutna skattefordringar

Koncernen har avdragsgilla temporära skillnader och skattepliktiga underskottsavdrag för vilka uppskjutna skattefordringar inte har redovisats i resultat- och balansräkningarna, då realiseringen är beroende av bolagets framtida skattepliktiga vinst som inte kan kvantifieras med någon säkerhet i detta skede. De skattemässiga förlusterna hänför sig till Nigeria.

Not 10 – Av- och nedskrivningar

	2023	2022
Avskrivningar		
Olje- och gastillgångar		
CI-40, Elfenbenskusten	42 963	50 234
Övrigt		
Inventarier	66	15
Nyttjanderättstillgångar	1 574	1 575
Summa avskrivningar	**44 603**	**51 824**
Nedskrivningar		
Prospekteringskostnader		
OML 145, Nigeria	36	101
Summa nedskrivningar	**36**	**101**
Summa av- och nedskrivningar	**44 639**	**51 925**

Nedskrivning av prospekteringskostnader

Utsikterna för fortsatt utveckling av OML 145 i Nigeria är osäkra på grund av den nya lagstiftningen Petroleum Industry Bill som resulterar i ytterligare royalty. Därför har Svenska valt en försiktig hållning och skrivit ned tillgångens redovisade värde till noll i väntan på klargörande om vilka avtalsvillkor som gäller framöver samt vägen framåt för projektet.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240506105549

Not 11 – Immateriella anläggningstillgångar

Prospekteringskostnader	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	288 323	288 136
Inköp	223	187
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**288 546**	**288 323**
Ingående nedskrivningar	-267 823	-267 763
Årets nedskrivningar[1]	-36	-60
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-267 859**	**-267 823**
Redovisat värde vid årets slut	**20 687**	**20 500**

Redovisade värden per fält	Operatör	Ägarandel %	2023-12-31	2022-12-31
Nigeria, OML 145	ExxonMobil	21,05%	-	-
Elfenbenskusten, CI-40, Kossipo	CNR	27,39%	20 687	20 500
Summa			**20 687**	**20 500**

Inköp omfattar värdet på prospekteringskostnader som kapitaliserats som en pågående bedömning av kommersiellt utvinningsbara reserver. För uppskattade resurser per fält, se not 12.
1) Nedskrivning avser Nigeria.

Not 12 – Materiella anläggningstillgångar

	Olje- och gastillgångar[2]	Inventarier[3]	Summa
Ingående anskaffningsvärde per 2022-01-01	**840 205**	**1 559**	**841 764**
Valutakursdifferenser[1]	-	-132	-132
Inköp	32 615	-	32 615
Avyttringar	-2 649	-	-2 649
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2022-12-31	**870 171**	**1 427**	**871 598**
Valutakursdifferenser[1]	-	-	-
Inköp	52 935	-	52 935
Avyttringar	-	-1 381	-1 381
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2023-12-31	**923 106**	**46**	**923 152**
Ingående avskrivningar per 2022-01-01	**-497 002**	**-361**	**-497 363**
Valutakursdifferenser[1]	-	8	8
Årets avskrivningar	-50 234	-15	-50 249
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2022-12-31	**-547 236**	**-368**	**-547 604**
Valutakursdifferenser[1]	-	-	-
Årets avskrivningar	-42 964	-22	-42 986
Avyttringar	-	344	344
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2023-12-31	**-590 200**	**-46**	**-590 246**
Redovisat värde per 2022-12-31	**322 935**	**1 059**	**323 994**
Redovisat värde per 2023-12-31	**332 906**	**-**	**332 906**

1) Avser bolag i koncernen som handlar i SEK.
2) Olje- och gastillgångar avser Elfenbenskusten. Inköp och avyttringar inkluderar förändringar i uppskattningen av framtida återställningskostnad.
3) Inventarier avser Svenska Petroleum Exploration AB.

Resurser och reserver, Svenskas andel	2023[1] Olja (mmbo)	Gas (bcf)	Totalt (mmboe)	2022[1] Olja (mmbo)	Gas (bcf)	Totalt (mmboe)
Reserver (2P)						
Elfenbenskusten, CI-40, Baobab	27,0	13,9	29,4	28,7	13,5	31,1
Resurser (2C)						
Elfenbenskusten, CI-40 Kossipo	23,6	19,7	27,1	23,6	19,7	27,1
Elfenbenskusten, CI-40 Baobab Fas V	-	-	-	-	-	-
Elfenbenskusten, CI-40 framtida potential (inkl Fas VI)	6,5	3,4	7,1	6,5	3,4	7,1
Nigeria, OML 145 Uge	58,7	51,6	67,9	58,7	51,6	67,9
Summa resurser (2C)	**88,8**	**74,7**	**102,1**	**88,8**	**74,7**	**102,1**

1) Källa: 2P Svenska, 2C Svenska avseende Elfenbenskusten, övriga fält är operatörssiffror

20240530610350

Not 13 – Finansiella placeringar

Finansiella placeringar som är anläggningstillgångar	2023-12-31	2022-12-31
Aktier	-	29
Summa	**-**	**29**
Ingående balans	29	31
Försäljning	-29	-
Valutakursdifferenser	-	-2
Utgående balans	**-**	**29**

Finansiella placeringar som är omsättningstillgångar		
Säljoptioner	4 028	-
Summa	**4 028**	**-**
Ingående balans	-	20 438
Inköp	4 395	-
Försäljning	-	-18 000
Omvärdering	-367	-2 438
Utgående balans	**4 028**	**-**

Koncernen exponeras för olika finansiella risker varav de mest betydelsefulla är fluktuationer i Brent oljepriset. För att minska denna exponering har koncernen valt att köpa säljoptioner. En uppskattad produktion om 750 000 fat för 2024 har säkrats till 65 USD per fat. Finansiella tillgångar värderas till verkligt värde och redovisas i resultaträkningen. Verkligt värde på derivatet baseras på värderingar från banken. Beräkningen baseras på Black & Scholes modell om ett estimerat optionspris. Liknande avtal handlas på en aktiv marknad, varpå verkligt värde nivå 2 anses utgöra en lämplig värderingsnivå enligt de verkligt värde-nivåer som tillämpas inom IFRS redovisningsprinciper. Koncernen tillämpar inte säkringsredovisning.

Not 14 – Andra långfristiga fordringar

	2023-12-31	2022-12-31
Andra långfristiga fordringar	37	35
Summa	**37**	**35**

Not 15 – Utrustning och material för borrning och drift

	2023-12-31	2022-12-31
Utrustning och material för borrning och drift, CI-40 Baobab	7 894	7 928
Summa	**7 894**	**7 928**

Not 16 – Kundfordringar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans	-	10 795
Reglerade kundfordringar	-	-10 795
Tillkommande kundfordringar	26 066	-
Utgående balans	**26 066**	**-**

Kundfordringarna är relaterade till CI-40 Baobab. Koncernens kreditrisk är begränsad, eftersom det inte finns någon betydande kundkoncentration och motparterna är ansedda och transparenta multinationella företag, se även not 2.

Not 17 – Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Förutbetalda försäkringskostnader	922	808
Förutbetalda lånekostnader	-	347
Underlift	-	17 564
Övriga förutbetalda kostnader	171	372
Summa	**1 093**	**19 091**

Not 18 – Pensioner

Under 2022 övergick samtliga förpliktelser i en stängd förmånsbestämd pensionsplan till Folksam vilket befriade koncernen från ytterligare förpliktelser.

Alla avlönade medarbetare i Sverige tryggas genom försäkring i Alecta (ITP 1 och ITP 2). Dessa bekostas helt av arbetsgivaren. ITP 1 betraktas som en avgiftsbestämd plan. Enligt ett uttalande från Rådet för finansiell rapportering, UFR 10, är ITP 2-planer som finansieras via försäkring i Alecta en förmånsbestämd pensionsplan för flera arbetsgivare. Eftersom Alecta inte kan delge tillräcklig information för att Bolaget ska kunna redovisa sin proportionerliga andel av planens förpliktelser, förvaltningstillgångar och -kostnader, så redovisas ITP 2 med försäkring i Alecta som en avgiftsbestämd plan.
Koncernens totala andel av sparpremier i ITP 2 Alecta uppgår till 0,00056 (0,00052) procent.

Belopp i årets resultat:	2023	2022
Total kostnad för avgiftsbestämda planer samt ITP 2	-	772
Räntor, netto	-	2
Redovisat belopp i årets resultat	**-**	**774**
Redovisade belopp i övrigt totalresultat		
Omvärderingar:		
Aktuariella vinster (+) och förluster (-)	-	-250
Avkastning på förvaltningstillgångar	-	27
Redovisat nettobelopp i övrigt totalresultat	**-**	**-223**

Förändring av nuvärdet i den förmånsbestämda förpliktelsen	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans:	-	**1 941**
Räntekostnader redovisade i resultaträkningen	-	7
Utbetald gottgörelse	-	-1 991
Aktuariella vinster (-) och förluster (+) till följd av förändrade finansiella antaganden	-	-223
Aktuariella vinster (-) och förluster (+) till följd av gottgörelse	-	473
Erfarenhetsbaserade vinster (-) och förluster (+)	-	-
Effekt av valutakursförändringar	-	-207
Utgående balans	**-**	**-**

Förändring i förvaltningstillgångarnas nuvärde	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans:	-	**2 552**
Ränteintäkter redovisade i resultaträkningen	-	9
Anställningsförmåner	-	-299
Avkastning på förvaltningstillgångar	-	27
Utbetald gottgörelse	-	-1 991
Effekt av valutakursförändringar	-	-298
Utgående balans	**-**	**-**

Övrig information
Koncernen uppskattar att ca 0 (2) KUSD kommer att betalas för de förmånsbestämda planer som redovisas som avgiftsbestämda planer.

20240506103531

Not 19 – Övriga avsättningar

	2023-12-31	2022-12-31
Avsättningar för återställningskostnader		
Ingående balans	28 978	29 972
Nuvärdesjustering	2 358	1 653
Justering av uppskattad kostnad	12 847	-2 647
Redovisat värde vid periodens slut	**44 183**	**28 978**

Återställningskostnader avser kostnader för att stänga ned ett oljefält vid produktionsslut. Avsättningarna avser koncernens oljefält Baobab, Elfenbenskusten. Produktionsslutet för koncernens oljefält bedöms inträffa 2038.

Not 20 – Övriga skulder

	2023-12-31	2022-12-31
Licensskulder	1 916	2 687
Personalskatt	503	729
Skatteskulder	763	125
Momsskuld	272	-
Summa	**3 454**	**3 541**

Not 21 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna projektkostnader	22 200	18 958
Upplupna personalkostnader	4 720	3 380
Överlift	5 371	-
Övriga poster	339	269
Summa	**32 630**	**22 607**

Not 22 – Finansiella risker och policies

Koncernen exponeras för flera finansiella risker, varav de mest väsentliga beskrivs nedan. Det är koncernledningens ansvar att hantera dessa risker enligt den policy som antagits av styrelsen. Koncernen har en centraliserad finansfunktion vars huvuduppgift är att identifiera, begränsa och hantera finansiella risker på ett kostnadseffektivt sätt. Huvudsyftet med centraliseringen är att säkerställa god intern kostnadskontroll samt att uppnå administrativa och ekonomiska stordriftsfördelar. Koncernen bedriver aktivt en likviditetsplanering för att kontinuerligt utvärdera behovet av likviditet

Valutarisk

Koncernens verksamhet är internationell vilket innebär att den exponeras för valutarisker till följd av valutakursfluktuationer. Valutaexponeringen omfattar både transaktions- och omräkningsrisker.

- Transaktionsrisken, dvs. risken att de kommersiella flödena (intäkter, kostnader, investeringar etc.) påverkas negativt av förändringar i valutakursen.
- Omräkningsrisken, dvs. risken att det redovisade resultatet i koncernen påverkas negativt av omräkningen av utländska dotterbolags tillgångar och skulder till koncernens rapporteringsvaluta. Styrelsen gör dock bedömningen att den för närvarande goda finansiella ställningen försvarar avsaknaden av valutakurssäkringar.

Transaktionsexponering

Koncernens transaktionsexponering kontra SEK fördelades på följande valutor:

USD	2023	2022
Försäljning	152 825	200 021
Rörelsekostnader	-104 830	-115 947
Netto	47 995	84 074
Varav säkrat		-

Omräkningsexponering

Utländska nettotillgångar som andel av totalt eget kapital, fördelades på följande valutor:

Koncernen	2023		2022	
Valuta	Belopp	%	Belopp	%
USD	277 628	77,5%	262 502	79,3%

Koncernen hade ingen säkring av nettoinvesteringen i utländska koncernbolag per den 31 december 2023. Ambitionen är att minimera omräkningsrisken när så är möjligt och ekonomiskt genomförbart.

20240306103532

Not 22 – forts.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för en negativ påverkan på koncernens resultat till följd av förändringar i marknadsräntan. Samtliga räntebärande tillgångar och skulder, har en räntebindningstid på mindre än 12 månader. Bedömningen är att koncernens nuvarande goda finansiella ställning försvarar avsaknaden av längre räntebindning.

Oljeprisrisk

Koncernens intäkter och därmed resultat är i väldigt stor utsträckning beroende av oljepriset. Historiskt har oljepriset varierat kraftigt och förväntas göra så även i framtiden. Dessutom påverkas det av en mängd faktorer som står utom koncernens kontroll. Koncernens policy är att i så stor utsträckning som möjligt bibehålla den positiva effekten av fluktuerande oljepriser och samtidigt minimera de negativa effekterna. Detta innebär främst en kontinuerlig utvärdering av möjligheten att använda säljoptioner som säkringsinstrument. För att reducera osäkerheten kring oljepriset säkrar koncernen normalt den framtida produktionen på 12–18 månaders sikt för att reducera kassaflödeseffekten i det fall det blir en väsentlig nedgång i Brent-priset.

Kredit- och motpartsrisk

Kredit- och motpartsrisk avser risken att motparten i en transaktion inte kan fullgöra sitt åtagande och därmed åsamkar koncernen en negativ resultatpåverkan. Den kommersiella kreditrisken inom koncernen är begränsad eftersom det inte föreligger någon betydande kundkoncentration samt att motparterna utgörs av välrenommerade och transparenta multinationella bolag. Vad avser den finansiella kreditrisken begränsas denna genom att endast motparter med hög kreditvärdighet accepteras men också genom diversifiering. Per den 31 december hade inga kundfordringar förfallit i koncernen. Ingen reservering av värdeminskning gjordes, eftersom redovisat värde bedömdes motsvara verkligt värde.

Finansierings- och likviditetsrisk

Med finansierings- och likviditetsrisk avses risken att kostnaden blir högre och finansieringsmöjligheterna begränsade när lån ska omsättas eller upptas samt att betalningsförpliktelser inte kan uppfyllas till följd av otillräcklig likviditet. Koncernen arbetar löpande med finansiering och likviditet eftersom verksamheten ofta har stora investeringar och dessutom en oljeprisrisk, se ovan. Finansiella skulder och leverantörsskulder är kortfristiga och förfaller normalt inom 30 dagar och verkligt värde antas utgöra en rimlig uppskattning av verkligt värde.

Försäkringar

Försäkringar är att betrakta som en förtida finansiering av framtida risker. Koncernen har ett försäkringsskydd som är i linje med branschpraxis och som i huvudsak omfattar produktionsanläggningar samt ansvarsexponering i samband med prospektering och exploatering av olja och gas. Koncernens försäkringsskydd tillsammans med dess goda finansiella ställning medför att företaget bedöms ha en god förmåga att hantera mindre risker såväl som risker av katastrofkaraktär.

Kapitalhantering

Kapital definieras som totalt eget kapital. Behovet av eget kapital för ett bolag inom oljebranschen är betydande.
Behovet är relaterat till den stora investeringsvolymen och till den inneboende risken i de olika prospekteringsprojekt som genomförs under året. Styrelsen bedömer att totalt eget kapital för koncernen motsvarar vad som anses vara nödvändigt för verksamheten.

Under året har ingen förändring skett i koncernens kapitalhantering. Varken moderbolaget eller något av dotterbolagen står under externa kapitalkrav.

Känslighetsanalys

För att hantera ränte- och valutarisker har koncernen som avsikt att minska påverkan av kortsiktiga fluktuationer på koncernens resultat. På lång sikt kommer emellertid varaktiga förändringar i oljepriser, räntor och valutakurser att påverka det konsoliderade resultatet. Baserat på producerade volymer av råolja (1,9 miljoner fat under 2023), bedöms att en minskning av oljepriset med 10 USD skulle ha minskat koncernens resultat före skatt med -12,9 MUSD. Vidare uppskattas att en generell höjning av räntan om 1 procent skulle ha ökat koncernens resultat före skatt med 0,4 MUSD.

Beräkning av verkligt värde
I det följande sammanfattas de metoder och antaganden som i störst utsträckning använts för att fastställa verkligt värde på de finansiella instrument som redovisas nedan.

Kundfordringar, övriga fordringar, likvida medel, leverantörsskulder och övriga skulder
Nominellt värde, minskat med eventuella bedömda krediteringar av kundfordringar och leverantörsskulder, förutsätts motsvara deras verkliga värde.

Finansiella placeringar
De finansiella placeringarna är huvudsakligen lågavkastande, väldigt kortfristiga och redovisas till verkligt värde i resultaträkningen.

Räntebärande skulder
Koncernens räntebärande skulder har som syfte att finansiera oljeprojekt. De är kortfristiga och räntesatsen baseras på marknadsräntor och riskpremie. Följaktligen antas verkligt värde motsvara redovisat värde.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240306105533

Not 22 – forts.

Bokförda värden av finansiella tillgångar och skulder enligt beräkningskategorier, 2023

	Värderas till upplupet anskaffnings-värde	Värderas till verkligt värde via resultat-räkningen	Övriga skulder	Summa redovisat värde	Summa verkligt värde
Finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde:	-	4 028	-	4 028	4 028
Summa	**-**	**4 028**	**-**	**4 028**	**4 028**
Finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde:					
Kundfordringar	26 066	-	-	26 066	26 066
Övriga fordringar	1 469	-	-	1 469	1 469
Likvida medel	65 550	-	-	65 550	65 550
Summa	**93 085**	**-**	**-**	**93 085**	**93 085**
Finansiella skulder som inte redovisas till verkligt värde					
Leverantörsskulder	-	-	1 488	1 488	1 488
Övriga skulder	-	-	3 454	3 454	3 454
Summa	**-**	**-**	**4 942**	**4 942**	**4 942**

Bokförda värden av finansiella tillgångar och skulder enligt beräkningskategorier, 2022

	Värderas till upplupet anskaffnings-värde	Värderas till verkligt värde via resultat-räkningen	Övriga skulder	Summa redovisat värde	Summa verkligt värde
Finansiella tillgångar som redovisas till verkligt värde:	-	-	-	-	-
Summa	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde:					
Övriga fordringar	287	-	-	287	287
Likvida medel	39 098	-	-	39 098	39 098
Övrigt	29	-	-	29	29
Summa	**39 414**	**-**	**-**	**39 414**	**39 414**
Finansiella skulder som inte redovisas till verkligt värde					
Leverantörsskulder	-	-	878	878	878
Övriga skulder	-	-	3 548	3 548	3 548
Summa	**-**	**-**	**4 426**	**4 426**	**4 426**

Derivatet har klassificerats till verkligt värde via resultatet eftersom det följs upp på basis av verkligt värde och utvärderas regelbundet. Verkligt värde på derivatet baseras på värderingar från banken. Beräkningen baseras på Black & Scholes modell om ett estimerat optionspris. Liknande avtal handlas på en aktiv marknad, varpå verkligt värde nivå 2 anses utgöra en lämplig värderingsnivå enligt de verkligt värde-nivåer som tillämpas inom IFRS redovisningsprinciper.

Not 23 – Leasing

Leasetagare

Nyttjanderättstillgångarna består främst av avtal avseende ett Floating Production Storage and Offload-fartyg (FPSO) på Elfenbenskusten. Se också not 12, Materiella anläggningstillgångar. Befintliga leasingavtal omfattar inga överenskommelser eller andra begränsningar förutom pantsättningar i den leasade tillgången.

Nyttjanderättstillgångar	Olje- och gastillgångar samt utrustning	Bilar	Summa
Ingående balans per 1 januari 2022	**26 770**	**-**	**26 770**
Årets avskrivningar	-1 575	-	**-1 575**
Valutakursdifferenser	-	-	**-**
Utgående balans per 31 december 2022	**25 195**	**-**	**25 195**
Årets avskrivningar	-1 574	-43	**-1 617**
Årets anskaffningar	-	67	**67**
Valutakursdifferenser	-	-	**-**
Utgående balans per 31 december 2023	**23 621**	**24**	**23 645**

Leasingskulder	2023	2022
Kortfristiga	1 135	1 114
Långfristiga	23 523	24 660
Summa	**24 658**	**25 774**

Leasingskulder	Olje- och gastillgångar samt utrustning	Bilar	Summa
Ingående balans per 1 januari 2022	**26 778**	**-**	**26 778**
Årets leasingbetalningar	-3 391	-	**-3 391**
Årets ränta	2 314	-	**2 314**
Valutakursdifferenser	-	-	**-**
Utgående balans per 31 december 2022	**25 701**	**-**	**25 701**
Årets anskaffningar	-	76	**76**
Årets leasingbetalningar	-3 330	-19	**-3 349**
Årets ränta	2 225	5	**2 230**
Utgående balans per 31 december 2023	**24 596**	**62**	**24 658**

Belopp som redovisas i resultaträkningen	2023	2022
Avskrivning av nyttjanderättstillgångar	-1 617	-1 575
Räntekostnader avseende leasingskulder	-2 230	-2 314
Kostnader för kortfristiga leasingavtal samt leasingavtal av lågt värde	-21	-31
Summa	**-3 868**	**-3 920**

20240506103534

Not 23 – forts.

Redovisade belopp i Rapport över kassaflöden	2023	2022
Total effekt av kontantutbetalningar från leasingavtal	3 165	3 394
Summa	**3 165**	**3 394**

I beloppet för ovanstående kontantutbetalningar ingår leasingavtal såsom leasingskulder, variabla avgifter, leasingavtal av mindre värde samt kortfristiga leasingavtal.

Ytterligare information

Kontorshyra

Koncernens hyreskontrakt består av korttidsavtal i delat kontorsutrymme.

Olje- och gastillgångar

Koncernen hyr ett Floating, Production, Storage and Offload fartyg (FPSO) i Elfenbenskusten. Hyresavtalet löper ut i slutet av 2025, med option på förlängning.

Bilar

Koncernen har avtal relaterade till tjänstebilar som möjliggör köp i samband med att avtalen löper ut.

Not 24 – Investeringsåtaganden

Kontrakterade investeringar på balansdagen som ännu inte redovisats i de finansiella rapporterna uppgår till följande belopp:	2023-12-31	2022-12-31
Olje- och gastillgångar	35 824	42 578
Summa	**35 824**	**42 578**

Kontrakterade investeringar avser koncernens andel av materiella investeringar på de fält där investeringsbeslut tagits eller där budget antagits i licenserna.

Not 25 – Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	Koncernen	
Ställda säkerheter	**2023-12-31**	**2022-12-31**
Aktier i dotterbolag	-	202 004
Bankkonto Standard Bank Isle of Man Ltd	5	1 415
Summa	**5**	**203 419**
Eventualförpliktelser	**-**	**-**

	Moderbolaget	
Ställda säkerheter Moderbolaget KSEK	**2023-12-31**	**2022-12-31**
Aktier i dotterbolag	-	1 597 099

Not 26 – Närstående

Närståenderelationer

Koncernen står under ett bestämmande inflytande från Moroncha Holdings Ltd. (Cypern) som ägs av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi. Som närstående bolag anges andra företag som ägs/kontrolleras av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

Transaktioner med närstående är prissatta på marknadsmässiga villkor.

Utöver de närståenderelationer som anges för koncernen har moderbolaget ett bestämmande inflytande över direkt och indirekt ägda dotterbolag vilka framgår av not 118.

Ersättningar till nyckelpersoner i ledande ställning

De sammanlagda ersättningarna till VD och styrelsen framgår av not 6.

Koncernen	Inköp av tjänster från närstående	Fordran på närstående per 31 december	Skuld till närstående per 31 december	Koncern-bidrag till (-)/ från (+)
2023				
Hackholmssund Konferens AB	51	-	-	-
2022				
Petroswede AB	-	-	78	-
Hackholmssund Konferens AB	63	-	-	-

Not 27 – Innehav av andelar

Se not 118 för moderbolaget.

20240506105553

Not 28 – Viktiga uppskattningar och bedömningar

I koncernen ligger vissa viktiga uppskattningar och bedömningar till grund för redovisningen. Dessa beskrivs nedan.

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 uppskattningar och bedömningar avser främst fältens livslängd, kommersiella reserver (se not 12), val av diskonteringsränta samt framtida oljepris. Kommersiella reserver uppskattas regelbundet i bolagets verksamhet. Reserverna verifieras också av tredje part en gång per år. Oljepriset sätts baserat på en uppskattad konsensusnivå bland marknadsbedömare. I samband med upprättandet av denna årsredovisning har följande oljeprisscenario använts: 2024 och framåt 70 USD per fat.

Nedskrivningsprövningen görs baserat på en beräkning av nyttjandevärdet. Diskonteringsräntan som använts är 10 % (10 %). Prognostiserade kassaflöden uppskattas per investering. Kassaflödena beräknas för varje fälts livslängd. På grund av de långa projektcyklerna i branschen kan livslängden i vissa fall sträcka sig till år 2040. Större förändringar av förutsättningarna för dessa uppskattningar och beräkningar kan ha en väsentlig effekt på värdet av dessa tillgångar.

Effekter av förändrade beräkningsunderlag

Förändrade beräkningsunderlag avseende uppskattade kostnader och kommersiella reserver som påverkar "unit of production"-beräkningar för avskrivning och återställningskostnader kommer att få en direkt effekt på koncernens resultat. Även balansräkningen kan komma att påverkas, exempelvis om en nedskrivningsprövning blir nödvändig.

Not 29 – Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

	2023	2022
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	44 639	51 925
Oljeskatt[1]	-17 329	-18 724
Orealiserat värde, säljoption	367	2 438
Försäljning av dotterbolag	-	1 043
Försäljning av andelar	-109	-
Upplösning av reserv	-	-10 935
Avsättningar och övriga ej kassaflödespåverkande poster	-737	997
Summa	**26 831**	**26 744**

Likvida medel

Följande komponenter ingår i likvida medel:

Kassa och bank	65 550	39 098
Summa	**65 550**	**39 098**

1) Oljeskatt är en allmän skatt som hanteras som en operativ reglering i kassaflödet.

Not 30 – Långfristiga räntebärande skulder

Nedan följer en presentation av Bolagets avtalsmässiga villkor avseende räntebärande skulder. För ytterligare information om Bolagets exponering för ränterisk och risk för valutakursförändringar, se not 22.

	2023	2022
Långfristiga räntebärande skulder		
Långfristiga leasingskulder	23 523	25 774
Summa	**23 523**	**25 774**

	2023	2022
Reservbaserat kreditlån (RBL)		
Ingående balans	-	-
Upptaget lån	-	18 000
Amortering	-	-18 000
Utgående balans	**-**	**-**

Lånet amorterades frivilligt under 2022.

Villkor och återbetalningstider
Det reservbaserade kreditlånet (RBL) används till att finansiera vidareutveckling av producerande tillgångar i Elfenbenskusten.

RBL var ett fem-årigt lån som förföll i juni 2023. Svenska inledde under 2022 en process för att förnya lånet i ytterligare sex år men valde bland annat på grund av den starka kassalikviditeten att avvakta.

Långfristiga leasingskulder avser tillämpningen av IFRS 16, se not 1 för ytterligare information.

Villkor och återbetalningstider, se tabellen nedan.

				2023		2022	
	Valuta	Nominell ränta	Förfallo-datum	Nominellt värde	Redovisat värde	Nominellt värde	Redovisat värde
Leasingskulder	USD	8,50%	2038	24 658	24 658	25 774	25 774

Förfallostruktur finansiella skulder – odiskonterade kassaflöden

	Valuta	Nominellt värde	0–1 år	1–5 år	> 5 år
Leasingskulder	USD	24 658	1 135	5 675	17 848

20240506103556

Not 31 – Händelser efter balansdagen

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.

Resultaträkning

1 januari – 31 december

Belopp i KSEK	Not	2023	2022
Nettoomsättning	101	69 313	71 894
Övriga rörelseintäkter	102	979	3 192
Summa rörelseintäkter		**70 292**	**75 086**
Rörelsekostnader			
Övriga externa kostnader	105, 115	-20 719	-17 610
Kostnader för ersättningar till anställda	104	-125 085	-108 949
Av- och nedskrivningar	108	-54	-152
Övriga rörelsekostnader	103	-1 609	-1 386
Summa rörelsekostnader		**-147 467**	**-128 097**
Rörelseresultat		**-77 175**	**-53 011**
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	118	-	1 014 348
Ränteintäkter och liknande resultatposter	106	65 592	127 905
Räntekostnader och liknande resultatposter	106	-30 913	-14 330
Resultat efter finansiella poster		**-42 496**	**1 074 912**
Bokslutsdispositioner			
Erhållna koncernbidrag		60 002	142 200
Lämnade koncernbidrag		-486	-7 377
Resultat före skatt		**17 020**	**1 209 735**
Skatt	107	-7 626	-32 874
Årets resultat		**9 394**	**1 176 861**

Årets resultat överensstämmer med årets totalresultat.

20240506103557

Balansräkning

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	109	-	8 303
Summa anläggningstillgångar		**-**	**8 303**
Finansiella tillgångar			
Andelar i koncernföretag	118	1 597 099	1 597 099
Fordringar hos koncernföretag	110	431 991	212 487
Finansiella placeringar	111	-	306
Övriga långfristiga fordringar		365	365
Summa finansiella tillgångar		**2 029 455**	**1 810 257**
Summa anläggningstillgångar		**2 029 455**	**1 818 560**
Fordringar hos koncernföretag		77 463	175 516
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	112	1 880	1 419
Övriga fordringar		160	544
Skattefordringar		-	1 062
Likvida medel		658 209	393 220
Summa omsättningstillgångar		**737 712**	**571 761**
SUMMA TILLGÅNGAR		**2 767 167**	**2 390 321**

Eget kapital och skulder

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		50 000	50 000
Reserver		10 011	10 011
Summa bundet eget kapital		**60 011**	**60 011**
Fritt eget kapital			
Balanserat resultat		2 198 986	1 030 500
Årets resultat		9 394	1 176 861
Summa fritt eget kapital		**2 208 380**	**2 207 361**
Summa eget kapital	120	**2 268 391**	**2 267 372**
Leverantörsskulder		2 303	2 625
Skulder till koncernföretag		412 774	73 522
Aktuell skatteskuld		6 436	-
Övriga skulder	113	14 347	7 253
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	114	62 916	39 549
Summa kortfristiga skulder		**498 776**	**122 949**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**2 767 167**	**2 390 321**

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

20240506103539

Kassaflödesanalys

1 januari – 31 december

Belopp i KSEK	Not	2023	2022
Indirekt metod			
Löpande verksamhet			
Resultat efter finansiella poster[1]		- 42 496	1 074 912
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	119	-1 103	63 772
Summa		**-43 599**	**1 138 684**
Betald skatt		**-**	**-354**
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**-43 599**	**1 138 330**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-) av rörelsefordringar		16 714	-54 478
Minskning(-)/ökning(+) av rörelseskulder		375 092	-60 583
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**348 207**	**1 023 269**
Investeringsverksamheten			
Avyttring inkråm/rörelse, netto likvidpåverkan		-	20 743
Försäljning av aktier		1 463	-
Förändring av lån till koncernbolag, nettoförändring		-219 504	229 766
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-218 041**	**250 509**
Finansieringsverksamheten			
Utdelning till ägare		-	-1 010 368
Koncernbidrag		134 823	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**134 823**	**-1 010 368**
Årets kassaflöde		**264 989**	**-263 410**
Likvida medel vid årets början		393 220	229 766
Likvida medel vid årets slut		**658 209**	**393 220**

1) Beloppet inkluderar erhållna räntor om 63 734 (40 248) KSEK samt betalda räntor om 195 (217) KSEK. För ytterligare information om koncernens kassaflödesanalys, se not 119.

Not 100 – Väsentliga redovisningsprinciper i moderbolaget

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Även uttalanden utgivna av Rådet för finansiell rapportering avseende noterade bolag tillämpas. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen ska tillämpa samtliga av EU antagna IFRS och IFRIC-tolkningar så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryggandelagen och med hänsyn till sambandet mellan beskattning och redovisning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som ska göras. Således följer moderbolaget samma principer som presenteras i koncernens not 1, med de undantag som presenteras nedan.

KLASSIFICERING OCH UPPSTÄLLNINGSFORMER

De skillnader mot koncernens rapporter som gör sig gällande i moderbolagets resultat- och balansräkningar utgörs främst av redovisning av finansiella intäkter och kostnader, anläggningstillgångar samt eget kapital.

PENSIONER

Sedan mitten av 2022 finns enbart definierade avgiftsbestämda planer i moderbolaget. För ytterligare information, se not 18.

LEASING

Moderbolaget tillämpar undantaget i RFR 2 avseende IFRS 16 leasing och redovisar därmed alla leasingkontrakt som en kostnad för den period då hyresbetalning erläggs.

KONCERNBIDRAG

Svenska Petroleum Exploration AB tillämpar förenklingsreglerna i RFR 2 och redovisar både erhållna och lämnade koncernbidrag som bokslutsdispositioner.

NEDSKRIVNINGAR – ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Vid varje balansdag bedöms om det finns någon indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns, beräknas tillgångens återvinningsvärde.

Återvinningsvärdet 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 den avyttras eller utrangeras. Den diskonteringsränta som används är före skatt och återspeglar marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och de risker som avser tillgången. En tidigare nedskrivning återförs endast om de skäl som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

KONCERNUPPLYSNINGAR

Svenska är ett helägt dotterbolag till Petroswede AB, som ytterst innehas av Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag ägt av Sheik Mohammed H. Al-Amoudi.

20240506105559

Not 101 – Segmentrapportering

Nettoomsättning	2023	2022
Management/administrativa tjänster inom koncernen	69 313	71 894
Summa	**69 313**	**71 894**

Not 102 – Övriga rörelseintäkter

	2023	2022
Intäkt vid överlåtelse av förmånsbestämd pensionsplan	-	3 023
Övriga intäkter	979	169
Summa	**979**	**3 192**

Not 103 – Övriga rörelsekostnader

	2023	2022
Valutakursförluster	- 1 609	-1 386
Summa	**-1 609**	**-1 386**

Not 104 – Kostnader för ersättningar till anställda

	2023		2022	
Medelantal anställda	**Anställda**	**varav män**	**Anställda**	**varav män**
Sverige	2	2	2	2
Storbritannien	4	2	4	2
Summa	**6**	**4**	**6**	**4**

	2023	2022
Ledande befattningshavare		
Styrelsen	3	3
Ledande befattningshavare	4	4
Könsfördelning (andel kvinnor i %)		
Styrelsen	0%	0%
Ledande befattningshavare	50%	50%

Not 104 – forts.

	2023		2022	
Personalkostnader	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**	**Ledande befattnings-havare**	**Övriga anställda**
Löner och andra ersättningar	86 095	3 306	80 917	2 928
- varav bonusar till ledande befattningshavare	*28 590*		*29 858*	
Pensionskostnader	5 482	340	4 764	284
Sociala avgifter	22 236	618	15 213	407
Summa	**113 813**	**4 264**	**100 894**	**3 619**

VD, Fredrik Öhrn, har erhållit en fast lön om 8 208 (7 172) KSEK, bonus om 4 030 (3 586) KSEK och övriga ersättningar om 132 (118) KSEK. Hans pensionskostnader för året uppgick till 3 235 (2 962) KSEK. Pensionspremierna uppgår till 30 % av pensionsgrundande lön avseende ålders- och efterlevandepension. Med pensionsgrundande lön avses grundlönen samt ett genomsnitt av de senaste tre årens rörliga ersättning. Övriga ledande befattningshavare (ej styrelsemedlemmar) har liknande typ av pensionsavtal, dock med lägre procentsats. Under 2023 har ett belopp om 5 317 KSEK kostnadsförts avseende särskild löneskatt på ansamlat marknadsvärde av VDs kapitalförsäkring för pension.

VD har en avtalad uppsägningstid som är ömsesidig.

Arvoden till styrelseledamöter	**2023**	**2022**
Jason Milazzo	500	500
Richard Öhman	200	200
Petter Holland	200	200
Summa	**900**	**900**

Not 105 – Revisors arvode och annan ersättning

	2023	2022
KPMG		
Revisionsuppdrag	584	439
Skatterådgivning	25	-
Övriga tjänster	82	-
Summa	**691**	**439**

20240506103760

Not 106 – Finansiella intäkter och kostnader

	2023	2022
Ränteintäkter och liknande poster		
Reavinst vid försäljning av aktier	1 157	-
Valutakursvinster, koncern	-	83 294
Valutakursvinster, övriga	701	4 364
Ränteintäkter, koncern	37 459	31 419
Övriga ränteintäkter	26 275	8 828
Summa	**65 592**	**127 905**
Räntekostnader och liknande poster		
Valutakursförluster, koncern	-22 541	-
Valutakursförluster, övriga	-8 177	-14 113
Räntekostnader, koncernen	-	-50
Övriga räntekostnader	-195	-167
Summa	**-30 913**	**-14 330**
Finansnetto	**34 679**	**113 575**

Not 107 – Skatter

Specifikation av skattekostnader	2023	2022
Skatt för perioden	-5 937	-455
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-1 689	480
Aktuell skatt	**-7 626**	**25**
Uppskjuten skatt från temporära skillnader	-	-32 899
Uppskjuten skatt	**-**	**-32 899**
Totalt redovisad skatt	**-7 626**	**-32 874**

Avstämning av effektiv skatt		
Resultat före skatt	**17 020**	**1 209 735**
Skatt enligt svensk gällande skattesats 20,6%	-3 506	-249 205
Ej avdragsgilla kostnader	-2 907	-1 120
Ej skattepliktiga intäkter	241	208 956
Utländsk skatt, Storbritannien	-	-455
Ej bokförd avdragsgill kostnad	235	224
Given nettoränta till koncernen	-	8 246
Skatt hänförlig till tidigare år	-1 689	480
Redovisad skatt	**-7 626**	**-32 874**
Effektiv skatt	**44,8%**	**2,7%**

Not 108 – Av- och nedskrivningar

Avskrivningar	2023	2022
Anläggningstillgångar	-54	-152
Summa	**-54**	**-152**

Not 109 – Materiella anläggningstillgångar

	Hyresrätt	Inventarier	Summa
Ingående balans per 2022-01-01	**8 249**	**457**	**8 706**
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2022-12-31	**8 249**	**457**	**8 706**
Årets avyttringar	-8 249	-	-8 249
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2023-12-31	**-**	**457**	**457**
Ingående avskrivningar per 2022-01-01	**-**	**-251**	**-251**
Årets avskrivningar	-	-152	-152
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2022-12-31	**-**	**-403**	**-403**
Årets avskrivningar	-	-54	-54
Utgående ackumulerade avskrivningar per 2023-12-31	**-**	**-457**	**-457**
Redovisat värde per 2022-12-31	**8 249**	**54**	**8 303**
Redovisat värde per 2023-12-31	**-**	**-**	**-**

Not 110 – Fordringar hos koncernföretag

Lån SPE CI AB	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans	212 487	442 253
Lämnade lån	327 369	55 924
Amorteringar	-107 352	-354 781
Ökning/minskning upplupen ränta	16 155	-1 721
Valutakurseffekter	-16 668	70 812
Utgående balans	**431 991**	**212 487**

Not 111 – Finansiella placeringar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärde	306	306
Årets avyttringar	-306	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**-**	**306**

20240506103631

Not 112 – Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Förutbetalda hyreskostnader	-	44
Förutbetalda försäkringskostnader	436	352
Övriga förutbetalda kostnader	1 444	1 023
Summa	**1 880**	**1 419**

Not 113 – Övriga skulder

	2023-12-31	2022-12-31
Personalkostnader	11 614	4 443
Moms	2 733	1 815
Övriga skulder	-	995
Summa	**14 347**	**7 253**

Not 114 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna personalkostnader	40 835	35 282
Förutbetalda finansiella intäkter, koncerninternt lån	19 615	3 504
Övrigt	2 466	763
Summa	**62 916**	**39 549**

Not 115 – Leasing

Leasingavtal där företaget är leasetagare

	2023	2022
Minimileaseavgifter	1 899	2 209
Variabla avgifter	887	1 032
Summa	**2 786**	**3 241**

Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:

Inom ett år	254	244
Mellan ett och fem år	-	-
Summa	**254**	**244**

Ytterligare information

Leasingavtal är relaterade till tjänstebilar.

Not 116 – Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

För information om ställda säkerheter och eventualförpliktelser, se not 25 för koncernen.

Not 117 – Närståendetransaktioner

För information om närståenderelationer, se not 26 för koncernen. Transaktioner inom koncernen avser huvudsakligen försäljning av management/administration tjänster. Moderbolaget har ett låneavtal med SPE CI AB på marknadsmässiga villkor, se Not 110.

Not 118 – Placeringar i koncernföretag

Specifikation över förändring i aktier i koncernföretag	2023-12-31	2022-12-31
Vid årets början	1 597 099	1 617 842
Avyttringar	-	-20 743
Vid årets slut	**1 597 099**	**1 597 099**

Moderbolagets andelar i koncernföretag per 31 december 2023
Indirekt ägarskap i kursiv stil. Alla innehav är helägda.

Direkt och indirekt ägda	Org. nr	Säte	Antal andelar	Kapital-andel (%)	Redovisat värde
SPE Nigeria AB	556594-2512	Stockholm	1 000	100	0
Svenska Nigeria Exploration & Production Ltd	618208	Nigeria			
SPE CI Holding AB	556688-3541	Stockholm	1 000	100	1 597 099
SPE CI AB	556665-4884	Stockholm			
Summa					**1 597 099**

20240530610562

Not 119 – Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

	2023	2022
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	54	152
Utdelning	-	52 282
Försäljning av aktier	-1 157	-
Försäljning av dotterbolag	-	20 743
Övrigt	-	-9 405
Summa	**-1 103**	**63 772**

Likvida medel

Följande komponenter ingår i likvida medel

Kassa och bank	658 209	393 220
Summa	**658 209**	**393 220**

Not 120 – Redogörelse för förändringar i eget kapital

	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital per 2022-01-01	**50 000**	**10 011**	**2 112 071**	**2 172 082**
Årets resultat	-	-	1 176 861	1 176 861
Utdelning	-	-	-1 081 571	-1 081 571
Utgående eget kapital per 2022-12-31	**50 000**	**10 011**	**2 207 361**	**2 267 372**
Årets resultat	-	-	9 394	9 394
Utdelning	-	-	-8 375	-8 375
Utgående eget kapital per 2023-12-31	**50 000**	**10 011**	**2 208 380**	**2 268 391**

Aktiekapital om 500 000 aktier med ett värde av 100 SEK/st.
Årets resultat överensstämmer med årets totalresultat.

Not 121 – Händelser efter balansdagen

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.

DocuSign Envelope ID: 7FD25832-522B-423D-AC28-88B7DB75BFFE

Undertecknad av styrelsen

Dateras och signeras digitalt

DocuSigned by:
Jason Tadwell Milazzo
9282CD9C966D43C...

Jason T. Milazzo
Ordförande

DocuSigned by:
006D79477A5A485...

Fredrik Öhrn
VD

DocuSigned by:
B0FF240AE168450...

Richard Öhman

DocuSigned by:
1CE462A984F8492...

Petter Holland

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

KPMG AB

DocuSigned by:
BEC84D3C7822401...

Håkan Olsson Reising
Auktoriserad revisor

DocuSign

20240506103643

Certificate Of Completion

Envelope Id: 7FD25832522B423DAC2888B7DB75BFFE
Status: Completed
Subject: Complete with DocuSign: SPE AB - Årsredovisning 2023 per 240419.pdf
Source Envelope:
Document Pages: 52
Signatures: 5
Certificate Pages: 6
Initials: 0
AutoNav: Enabled
EnvelopeId Stamping: Enabled
Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

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
4/22/2024 12:01:20 PM
Holder: Jesper Swärd
jesper.sward@kpmg.se
Location: DocuSign

Signer Events

Fredrik Öhrn
fredrik.ohrn@svenska.com
CEO
Security Level: Email, Account Authentication (None)

Signature

DocuSigned by:
006D79477A5A485...

Signature Adoption: Drawn on Device
Using IP Address: 37.123.154.71

Timestamp

Sent: 4/22/2024 12:08:23 PM
Viewed: 4/22/2024 2:08:08 PM
Signed: 4/22/2024 2:08:18 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: f97f2f35-7f46-57e7-8a1b-53060b056eb4
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 2:07:53 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 4/22/2024 2:08:08 PM
ID: 13d72cb5-c5bf-408c-81e0-32d97c27ad3c

Jason Tadwell Milazzo
milazzo@corral.se
Security Level: Email, Account Authentication (None)

DocuSigned by:
Jason Tadwell Milazzo
9282CD9C966D43C...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 104.28.57.241

Sent: 4/22/2024 12:08:22 PM
Viewed: 4/22/2024 2:27:32 PM
Signed: 4/22/2024 2:27:57 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: Government Issued Id Document
Type of Document: Passport
Identification Level: ID Only
Transaction Unique ID: 1a23b77e-52ee-5ec8-94ff-328abc6ccbad
Country or Region of ID: US
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 2:26:28 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 4/22/2024 2:27:32 PM
ID: 5b5d2c03-9d00-4f9f-9913-c08d59cc67f9

Signer Events	Signature	Timestamp
Petter Finn Holland petter.f.holland@outlook.com Security Level: Email, Account Authentication (None)	DocuSigned by:  1CE462A984F8492... Signature Adoption: Uploaded Signature Image Using IP Address: 85.165.220.8 Signed using mobile	Sent: 4/22/2024 12:08:24 PM Viewed: 4/22/2024 12:15:43 PM Signed: 4/22/2024 1:37:36 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 Norway
Transaction Unique ID: 15cd5cb9-aa4f-5bd0-a1b0-4d616625c3f1
Country or Region of ID: NO
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 12:15:25 PM

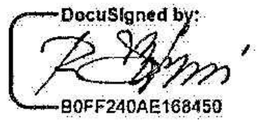
Identity Verification Details:
Workflow ID: facedebc-e28d-4182-adbf-789fbd673b01
Workflow Name: DocuSign ID Verification
Workflow Description: The signer will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Norway Mobile
Transaction Unique ID: 15cd5cb9-aa4f-5bd0-a1b0-4d616625c3f1
Country or Region of ID: NO
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 1:37:03 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 4/22/2024 12:15:43 PM
ID: a05c23cf-e641-4b93-b9c5-b4b083edca97

Richard Öhman richard.ohman@corral.se Security Level: Email, Account Authentication (None)	DocuSigned by:  B0FF240AE168450 Signature Adoption: Drawn on Device Using IP Address: 104.28.45.55 Signed using mobile	Sent: 4/22/2024 12:08:25 PM Viewed: 4/22/2024 1:37:42 PM Signed: 4/22/2024 1:38:05 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: e4123895-48b6-54b1-bfbb-80c0fd1e3ea6
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 1:37:12 PM

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 4/22/2024 1:37:36 PM
ID: 86dc1b95-eb76-4614-acb4-81c596b7b87c

Håkan Reising hakan.reising@kpmg.se KPMG AB Security Level: Email, Account Authentication (None)	DocuSigned by:  BEC84D3C7822401... Signature Adoption: Pre-selected Style Using IP Address: 81.224.172.94	Sent: 4/22/2024 2:28:03 PM Viewed: 4/22/2024 10:42:13 PM Signed: 4/22/2024 10:42:25 PM

Authentication Details

Signer Events	Signature	Timestamp

20240506105541

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: 75401496-1ca4-50cd-a8a3-a82f272d43d6
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 10:41:59 PM

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: 5fec45cb-6760-5913-a62a-90081ed356ee
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 10:49:57 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	Hashed/Encrypted	4/22/2024 12:08:26 PM
Certified Delivered	Security Checked	4/22/2024 10:42:13 PM
Signing Complete	Security Checked	4/22/2024 10:42:25 PM
Completed	Security Checked	4/22/2024 10:42:25 PM

Payment Events	Status	Timestamps

Electronic Record and Signature Disclosure

Electronic Record and Signature Disclosure created on: 12/20/2022 3:49:32 PM
Parties agreed to: Fredrik Öhrn, Jason Tadwell Milazzo, Petter Finn Holland, Richard Öhman

ELECTRONIC RECORD AND SIGNATURE DISCLOSURE

From time to time, KPMG AB (we, us or Company) may be required by law to provide to you certain written notices or disclosures. Described below are the terms and conditions for providing to you such notices and disclosures electronically through the DocuSign system. Please read the information below carefully and thoroughly, and if you can access this information electronically to your satisfaction and agree to this Electronic Record and Signature Disclosure (ERSD), please confirm your agreement by selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

Getting paper copies

At any time, you may request from us a paper copy of any record provided or made available electronically to you by us. You will have the ability to download and print documents we send to you through the DocuSign system during and immediately after the signing session and, if you elect to create a DocuSign account, you may access the documents for a limited period of time (usually 30 days) after such documents are first sent to you. After such time, if you wish for us to send you paper copies of any such documents from our office to you, you will be charged a $0.00 per-page fee. You may request delivery of such paper copies from us by following the procedure described below.

Withdrawing your consent

If you decide to receive notices and disclosures from us electronically, you may at any time change your mind and tell us that thereafter you want to receive required notices and disclosures only in paper format. How you must inform us of your decision to receive future notices and disclosure in paper format and withdraw your consent to receive notices and disclosures electronically is described below.

Consequences of changing your mind

If you elect to receive required notices and disclosures only in paper format, it will slow the speed at which we can complete certain steps in transactions with you and delivering services to you because we will need first to send the required notices or disclosures to you in paper format, and then wait until we receive back from you your acknowledgment of your receipt of such paper notices or disclosures. Further, you will no longer be able to use the DocuSign system to receive required notices and consents electronically from us or to sign electronically documents from us.

All notices and disclosures will be sent to you electronically

20240506105655

Unless you tell us otherwise in accordance with the procedures described herein, we will provide electronically to you through the DocuSign system all required notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you during the course of our relationship with you. To reduce the chance of you inadvertently not receiving any notice or disclosure, we prefer to provide all of the required notices and disclosures to you by the same method and to the same address that you have given us. Thus, you can receive all the disclosures and notices electronically or in paper format through the paper mail delivery system. If you do not agree with this process, please let us know as described below. Please also see the paragraph immediately above that describes the consequences of your electing not to receive delivery of the notices and disclosures electronically from us.

How to contact KPMG AB:

You may contact us to let us know of your changes as to how we may contact you electronically, to request paper copies of certain information from us, and to withdraw your prior consent to receive notices and disclosures electronically as follows:
To contact us by email send messages to: dpreporting@kpmg.se

To advise KPMG AB of your new email address

To let us know of a change in your email address where we should send notices and disclosures electronically to you, you must send an email message to us at dpreporting@kpmg.se and in the body of such request you must state: your previous email address, your new email address. We do not require any other information from you to change your email address.

If you created a DocuSign account, you may update it with your new email address through your account preferences.

To request paper copies from KPMG AB

To request delivery from us of paper copies of the notices and disclosures previously provided by us to you electronically, you must send us an email to dpreporting@kpmg.se and in the body of such request you must state your email address, full name, mailing address, and telephone number. We will bill you for any fees at that time, if any.

To withdraw your consent with KPMG AB

To inform us that you no longer wish to receive future notices and disclosures in electronic format you may:

i. decline to sign a document from within your signing session, and on the subsequent page, select the check-box indicating you wish to withdraw your consent, or you may;

ii. send us an email to dpreporting@kpmg.se and in the body of such request you must state your email, full name, mailing address, and telephone number. We do not need any other information from you to withdraw consent.. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process..

Required hardware and software

The minimum system requirements for using the DocuSign system may change over time. The current system requirements are found here: https://support.docusign.com/guides/signer-guide-signing-system-requirements.

Acknowledging your access and consent to receive and sign documents electronically

To confirm to us that you can access this information electronically, which will be similar to other electronic notices and disclosures that we will provide to you, please confirm that you have read this ERSD, and (i) that you are able to print on paper or electronically save this ERSD for your future reference and access; or (ii) that you are able to email this ERSD to an email address where you will be able to print on paper or save it for your future reference and access. Further, if you consent to receiving notices and disclosures exclusively in electronic format as described herein, then select the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

By selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures', you confirm that:

- You can access and read this Electronic Record and Signature Disclosure; and
- You can print on paper this Electronic Record and Signature Disclosure, or save or send this Electronic Record and Disclosure to a location where you can print it, for future reference and access; and
- Until or unless you notify KPMG AB as described above, you consent to receive exclusively through electronic means all notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you by KPMG AB during the course of your relationship with KPMG AB.

DocuSign Envelope ID: 37D6CE8B-A0EA-49B6-BF13-6FEC693C8B01

20240506105566

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag, org. nr 556093-2583

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag för år 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt IFRS Accounting Standards, så 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 samt rapport över totalresultat och rapport över finansiell ställning för 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.

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 Accounting Standards så 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.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning,

övervakning och utförande av koncernrevisionen. 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 Svenska Petroleum Exploration Aktiebolag för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt.
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 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

DocuSign

Certificate Of Completion

20240506105657

Envelope Id: 37D6CE8BA0EA49B6BF136FEC693C8B01 Status: Completed

Subject: Complete with DocuSign: Revisionsberättelse SPE AB.docx

Source Envelope:

Document Pages: 2 Signatures: 1

Certificate Pages: 2 Initials: 0

AutoNav: Enabled

EnvelopeId Stamping: Enabled

Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

Envelope Originator:
Håkan Reising
PO Box 50768
Malmö, SE -202 71
hakan.reising@kpmg.se
IP Address: 81.224.172.94

Record Tracking

Status: Original
4/22/2024 10:45:27 PM

Holder: Håkan Reising
hakan.reising@kpmg.se

Location: DocuSign

Signer Events

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

Signature

DocuSigned by:
Håkan Reising
BEC84D3C7822401...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 81.224.172.94

Timestamp

Sent: 4/22/2024 10:46:14 PM
Viewed: 4/22/2024 10:46:50 PM
Signed: 4/22/2024 10:46:57 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: 431e6896-1e37-59c6-b00e-3f02048688fc
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 10:46:41 PM

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: 431e6896-1e37-59c6-b00e-3f02048688fc
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 4/22/2024 10:51:33 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	Hashed/Encrypted	4/22/2024 10:46:15 PM
Certified Delivered	Security Checked	4/22/2024 10:46:50 PM
Signing Complete	Security Checked	4/22/2024 10:46:57 PM
Completed	Security Checked	4/22/2024 10:46:57 PM
Payment Events	**Status**	**Timestamps**