

# ÅRSREDOVISNING och KONCERNREDOVISNING för

## Petroswede Aktiebolag

Org.nr. 556199-7320

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

| Innehåll                                 | Sida |
|--|------|
| - förvaltningsberättelse                 | 2    |
| - koncernens resultaträkning             | 5    |
| - koncernens balansräkning               | 6    |
| - koncernens förändringar i eget kapital | 8    |
| - koncernens kassaflödesanalys           | 9    |
| - koncernens noter                       | 10   |
| - moderbolagets resultaträkning          | 23   |
| - moderbolagets balansräkning            | 24   |
| - moderbolagets noter                    | 25   |
| - underskrifter                          | 27   |

# FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE FÖR 2023

## INLEDNING

Denna årsredovisning och koncernredovisning ersätter tidigare upprättad årsredovisning. Petroswede AB ("Bolaget") har inte tidigare upprättat koncernredovisning med hänvisning till reglerna i årsredovisningslagen 7 kap. 2§. Då koncernmoderbolaget inte i tid avlämnat någon koncernredovisning upprättas nu egen koncernredovisning för Bolaget. Det sker inga ändringar i siffror för moderbolaget jämfört med tidigare avlämnad årsredovisning utan det är enbart koncernredovisning som har tillkommit. Ej heller har någon ändring av den tidigare föreslagna, och av årsstämman godkända, vinstdispositionen av moderbolagets fria egna kapital skett.

Koncernens verksamhet består i att bedriva prospektering och utvinning av olja och gas samt därmed förenlig verksamhet. Verksamheten bedrivs genom det helägda dotterbolaget Svenska Petroleum Exploration AB och dess dotterbolag ("Svenska"). 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. Verksamhet bedrivs i Elfenbenskusten, Nigeria, Storbritannien och Sverige.

Företagets säte är Stockholm.

## KONCERNENS ORGANISATION

Petroswede AB är ett helägt dotterbolag till Petroswede Europe AB i konkurs Yttersta koncernmoderbolag var, fram till dess att moderbolaget Petroswede Europe AB försattes i konkurs den 6 mars 2023, Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag som ägs av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi. Svenska är ett internationellt oljeprospekteringsbolag med personal i Stockholm och London. Verksamheten bedrivs genom dotterbolag, direkt eller indirekt, eller genom utländsk filial.

## HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Moderbolaget Petroswede Europe AB försattes i konkurs den 6 mars 2023 varpå ledningen fick i uppdrag att sälja bolagets samtliga tillgångar. Aktierna i Svenska skrevs samtidigt ned till försäljningsvärdet. Försäljningen av andelarna i dotterbolaget Petroswede Insurance Company DAC, som inleddes 2022, slutfördes under året.

Verksamheten i Svenska fortsatte med en stabil produktionstakt 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 skedde 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.

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

## RÖRELSERESULTAT OCH DRIFTSKOSTNADER

Oljeförsäljningen minskade på grund av att Brent-oljepriset minskat kraftigt jämfört med 2022. Koncernens intäkter från olja och gas under året uppgick till USD 164 665 (188 028) tusen.

Drift- och prospekteringskostnaderna uppgick till USD 38 904 (48 768) tusen. Koncernens av- och nedskrivningar uppgick till USD 271 975 (50 350) tusen. En nedskrivning av olje- och gastillgångarna i Elfenbenskusten har gjorts med USD 227 158 pga kraftigt ökade kostnader och osäkerheter kring utveckling av licensen. Personalkostnader var USD 11 786 (10 761) tusen. Antalet anställda var i genomsnitt 6 (6).

Finansiella nettoposter för 2023 var USD 3 931 (-3 952) tusen. Förbättringen i räntenettet förklaras av en stark kassalikviditet i kombination med att koncernens reservbaserade lånefacilitet (RBL) löpte ut i juni 2023. Koncernens inkomstskatt minskade till USD -7 027 (-23 234) tusen, drivet av minskade intäkter. Årets resultat var USD -164 636 (56 551) tusen.

## INVESTERINGAR OCH FINANSIELL STÄLLNING

Investeringarna i immateriella tillgångar uppgick till USD 223 (127) tusen. Investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgick till USD 40 088 (32 615) tusen.

Kassaflödet från verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet var USD 91 330 (101 800) tusen. Likvida medel var USD 70 040 (83 794) 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 SAMHÄLLENGAGEMANG – 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](http://www.svenska.com)).

## 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 riktpriiset 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.

## FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Följande vinstmedel står till årsstämman förfogande (i SEK):

|                  |                    |
|------------------|--------------------|
| balanserad vinst | 1 125 285 963      |
| årets förlust    | -376 616 651       |
| <b>Totalt</b>    | <b>748 669 312</b> |

Styrelsen föreslår härmed att fritt eget kapital disponeras enligt följande:

|                          |                    |
|--------------------------|--------------------|
| till aktieägarna utdelas | 710 962 149        |
| i ny räkning överföres   | 37 707 163         |
| <b>Totalt</b>            | <b>748 669 312</b> |

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

## Koncernens resultaträkning

1 januari – 31 december

| Belopp i KUSD                             | Not      | 2023            | 2022           |
|---|----------|-----------------|----------------|
| Intäkter från olja & gas                  |          | 164 665         | 188 028        |
| Övriga rörelseintäkter                    |          | 316             | 10 935         |
| <b>Summa</b>                              | <b>2</b> | <b>164 981</b>  | <b>198 963</b> |
| Drifts- och prospekteringskostnader       |          | -29 336         | -48 768        |
| Effekter av oljeprisderivat               |          | -367            | -2 438         |
| Övriga externa kostnader                  | 4        | -12 902         | -5 882         |
| Kostnader för ersättningar till anställda | 3        | -11 786         | -10 761        |
| Av- och nedskrivningar                    | 7        | -271 975        | -50 350        |
| Övriga rörelsekostnader                   |          | -155            | -138           |
| <b>Rörelseresultat</b>                    |          | <b>-161 540</b> | <b>80 626</b>  |
| Finansiella intäkter                      | 5        | 7 048           | 1 053          |
| Finansiella kostnader                     | 5        | -3 117          | -5 005         |
| <b>Finansnetto</b>                        |          | <b>3 931</b>    | <b>-3 952</b>  |
| <b>Resultat före skatt</b>                |          | <b>-157 609</b> | <b>76 674</b>  |
| Skatt på årets resultat                   | 6        | -7 027          | -20 123        |
| <b>ÅRETS RESULTAT</b>                     |          | <b>-164 636</b> | <b>56 551</b>  |

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

## Koncernens balansräkning

| Belopp i KUSD                                 | Not | 2023-12-31     | 2022-12-31     |
|---|-----|----------------|----------------|
| <b>TILLGÅNGAR</b>                             |     |                |                |
| Immateriella anläggningstillgångar            | 8   | -              | 20 500         |
| Materiella anläggningstillgångar              | 9   | 131 130        | 343 265        |
| Andra långfristiga fordringar                 |     | 37             | 64             |
| Uppskjutna skattefordringar                   | 6   | 28 196         | 104            |
| <b>Summa anläggningstillgångar</b>            |     | <b>159 363</b> | <b>363 933</b> |
| <b>Omsättningstillgångar</b>                  |     |                |                |
| Utrustning och material för borring och drift |     | 7 894          | 7 928          |
| Kundfordringar                                |     | 26 066         | 0              |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter  | 11  | 1 093          | 3 987          |
| Övriga fordringar                             |     | 1 592          | 1 499          |
| Finansiella placeringar                       | 10  | 4 028          | 0              |
| Likvida medel                                 |     | 70 040         | 83 794         |
| <b>Summa omsättningstillgångar</b>            |     | <b>110 713</b> | <b>97 208</b>  |
| <b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>                       |     | <b>270 076</b> | <b>461 141</b> |

2025041101962

## Eget kapital och skulder

| Belopp i KUSD                                    | Not | 2023-12-31     | 2022-12-31     |
|--|-----|----------------|----------------|
| <b>Eget kapital</b>                              |     |                |                |
| Aktiekapital                                     |     | 10             | 10             |
| Reserver   |     | 24 001         | 21 375         |
| Balanserade vinstmedel, inklusive årets resultat |     | 133 506        | 343 613        |
| <b>Summa eget kapital</b>                        |     | <b>157 517</b> | <b>364 998</b> |
| <b>Skulder</b>                                   |     |                |                |
| Uppskjutna skatteskulder                         | 6   | -              | 20 736         |
| Övriga avsättningar                              | 12  | 50 121         | 48 249         |
| Långfristig leasingsskuld                        |     | 27             | -              |
| <b>Summa långfristiga skulder</b>                |     | <b>50 148</b>  | <b>68 985</b>  |
| Leverantörsskulder                               |     | 1 489          | 904            |
| Skulder till koncernföretag                      |     | 81             | -              |
| Övriga skulder                                   | 13  | 3 454          | 3 620          |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter     | 14  | 57 352         | 22 634         |
| Kortfristig leasingsskuld                        |     | 35             | -              |
| <b>Summa kortfristiga skulder</b>                |     | <b>62 411</b>  | <b>27 158</b>  |
| <b>Summa skulder</b>                             |     | <b>112 559</b> | <b>96 143</b>  |
| <b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>            |     | <b>270 076</b> | <b>461 141</b> |

För information om koncernens ställda säkerheter och eventalförpliktelser, se not 17.

## Koncernens förändringar i eget kapital

| Belopp i KUSD  | Aktie-<br>kapital | Akkumulerad<br>valutakurs<br>differens | Balanserade<br>vinstmedel,<br>inkl. årets<br>resultat | Summa<br>eget<br>kapital |
|--|-------------------|--|---|--------------------------|
| <b>Ingående eget kapital per 2022-01-01</b>                    | <b>10</b>         | <b>28 328</b>                          | <b>343 173</b>  | <b>371 511</b>           |
| Årets resultat   | -                 | -                                      | 53 440  | 53 440                   |
| Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag | -                 | -6 953                                 | -   | -6 953                   |
| Utdelning  | -                 | -                                      | -53 000   | -53 000                  |
| <b>Utgående eget kapital per 2022-12-31</b>                    | <b>10</b>         | <b>21 375</b>                          | <b>343 613</b>  | <b>364 998</b>           |
| Årets resultat   | -                 | -                                      | -164 636  | -164 636                 |
| Valutakursdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag | -                 | 2 626                                  | -   | 2 626                    |
| Utdelning  | -                 | -                                      | -45 471   | -45 471                  |
| <b>Utgående eget kapital per 2023-12-31</b>                    | <b>10</b>         | <b>24 001</b>                          | <b>133 506</b>  | <b>157 517</b>           |

2025041101964

## Koncernens kassaflöde

1 januari – 31 december

| Belopp i KUSD  | Not       | 2023           | 2022           |
|--|-----------|----------------|----------------|
| <b>Indirekt metod</b>                                |           |                |                |
| Löpande verksamhet                                   |           |                |                |
| Resultat före skatt                                  |           | -157 609       | 76 674         |
| Justering för poster som inte ingår i kassaflödet    | 19        | 249 052        | 25 169         |
| <b>Summa</b>   |           | <b>91 443</b>  | <b>101 843</b> |
| Betald skatt   |           | -113           | -43            |
| <b>Summa</b>   |           | <b>91 330</b>  | <b>101 800</b> |
| <b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b> |           |                |                |
| Minskning(+)/ökning(-) av varulager                  |           | -34            | 3 901          |
| Minskning(+)/ökning(-) av rörelsefordringar          |           | -26 114        | 30 921         |
| Minskning(-)/ökning(+) av rörelseskulder             |           | 11 762         | 1 844          |
| <b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>      |           | <b>76 944</b>  | <b>138 466</b> |
| <b>Investeringsverksamheten</b>                      |           |                |                |
| Förvärv av immateriella anläggningstillgångar        | 8         | -186           | -232           |
| Förvärv av materiella anläggningstillgångar          | 9         | -40 088        | -32 615        |
| Försäljning av dotterbolag                           |           | 0              | -6 201         |
| Investeringar i finansiella tillgångar               | 10        | -4 395         | 18 000         |
| <b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>      |           | <b>-44 669</b> | <b>-21 048</b> |
| <b>Finansieringsverksamheten</b>                     |           |                |                |
| Utbetald utdelning                                   |           | -45 471        | -53 000        |
| <b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>     |           | <b>-45 471</b> | <b>-53 000</b> |
| <b>Årets kassaflöde</b>                              |           | <b>-13 196</b> | <b>64 418</b>  |
| Likvida medel vid årets början                       |           | 83 794         | 23 278         |
| Valutakursdifferenser                                |           | -558           | -3 902         |
| <b>Summa likvida medel vid årets slut</b>            | <b>19</b> | <b>70 040</b>  | <b>83 794</b>  |

## Not 1 – Redovisningsprinciper

### REDOVISNING OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Årsredovisning och koncernredovisning för Petroswede AB har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Detta är bolagets första koncernredovisning.

Moderbolaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges under avsnittet "Moderbolagets väsentliga redovisningsprinciper – Not 100."

Nedan beskrivs koncernens väsentligaste redovisningsprinciper.

### 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 avrundade 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        |

### VERKSAMHETSGRENAR OCH GEOGRAFISK MARKNADER

Koncernens verksamhet består i försäljning av olja och gas som utvinns i Elfenbenskusten. Försäljning sker till externa kunder på den internationella marknaden.

### KONCERNREDOVISNING

#### Dotterbolag

Dotterbolag är företag som står under ett bestämmande inflytande från Petroswede AB. Bestämmande inflytande föreligger om Petroswede 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.

### UTLÄNSK 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 ("J/V"). 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**

Intäkter från försäljning av råolja redovisas vid den tidpunkt då kontrollen över produkten överförs till kunden, vilket vanligtvis är när varorna levereras och äganderätten har övergått. Enligt villkoren för produktionsdelningsavtalet för CI-40 har Svenska rätt till en andel i råoljan baserat på sitt ägarintresse. Intäkter från avtal med kunder redovisas baserat på de faktiska volymer som sålts till kunder. Inga justeringar görs på intäkter för eventuella skillnader mellan sålda volymer till kund och osålda volymer som koncernen har rätt att sälja baserat på sitt ägarintresse. Intäkter hänförliga till sådana volymer redovisas endast när det sker en överföring av olja till kunden. Skillnader mellan den volym som koncernen har rätt att sälja baserat på sin ägarandel och de faktiska volymer som koncernen har sålt till kunder redovisas som ett Underlift eller Overlift inom kostnaden för sålda varor.

Lyft- eller lossningsarrangemang för olja och gas som produceras i vissa av koncernens gemensamt ägda verksamheter är sådana att varje deltagare inte kan erhålla och sälja sin exakta avtalsenliga andel under perioden. Den resulterande obalansen mellan kumulativ berättigande och kumulativ produktion är Underlift eller Overlift.

Enligt villkoren i produktionsdelningsavtalet anses den andel av vinstoljan som staten har rätt till att innefatta en del som representerar den fiktiva bolagsskatt som betalas av staten för entreprenörernas räkning. Denna del av den nominella bolagsskatten redovisas som en inkomstskattekostnad med ett motsvarande belopp redovisat som Intäkt.

### **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 tillgång och en leasingkulld vid leasingavtalets början. Tillgången värderas initialt till anskaffningsvärdet, som består av det initiala värdet på leasingkulden samt leasingavgifter som betalas vid eller före startdatumet plus eventuella initiala direkta kostnader. Tillgången skrivs av linjärt från startdatumet till slutet på tillgångens nyttjandeperiod, vilket normalt är slutet på leasingperioden.

Leasingkulden – 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.

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 leasingkulld. Leasingkostnaderna för dessa leasingavtal fördelas linjärt över leasingperioden.

### **FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER**

Finansiella intäkter och kostnader består av ränteutgifter på bankmedel och fordringar och räntebärande värdepapper, räntekostnader på lån, utdelningsintäkter, valutakursdifferenser, samt realiserade 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 fastställs.

## 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 leverantörsskulder, låneskulder och derivat.

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.

## 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 utvinna 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.

**Not 2 – Nettoomsättningens fördelning på verksamhetsgrenar och geografiska marknader**

| Rörelsens intäkter                                 | 2023           | 2022           |
|--|----------------|----------------|
| Olje- och gasintäkter/Elfenbenskusten <sup>1</sup> | 164 665        | 188 028        |
| Övriga intäkter/Elfenbenskusten                    | -              | 10 620         |
| Övriga intäkter/Sverige                            | 316            | 315            |
| <b>Summa</b>                                       | <b>164 981</b> | <b>198 963</b> |

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

**Not 3 – Kostnader för ersättningar till anställda**

Alla ersättningar för koncernen avser moderbolaget.

| Medelantal anställda | 2023      |           | 2022      |           |
|----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                      | Anställda | varav män | Anställda | varav män |
| Sverige              | 2         | 2         | 2         | 2         |
| Storbritannien       | 4         | 2         | 4         | 2         |
| <b>Summa</b>         | <b>6</b>  | <b>4</b>  | <b>6</b>  | <b>4</b>  |

|   | 2023 | 2022 |
|---|------|------|
| <b>Ledande befattningshavare</b>          |      |      |
| Styrelsen                                 | 3    | 3    |
| Ledande befattningshavare                 | 4    | 4    |
| <b>Könsfördelning (andel kvinnor i %)</b> |      |      |
| Styrelsen                                 | 0%   | 0%   |
| Ledande befattningshavare                 | 50%  | 50%  |

| Personalkostnader                              | 2023                      |                  | 2022                      |                  |
|--|---------------------------|------------------|---------------------------|------------------|
|  | Ledande befattningshavare | Övriga anställda | Ledande befattningshavare | 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               |
| <b>Summa</b>                                   | <b>10 724</b>             | <b>402</b>       | <b>9 934</b>              | <b>356</b>       |

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 styrelsemedlemmar) 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        |
| <b>Summa</b>                   | <b>85</b> | <b>89</b> |

#### Not 4 – Revisors arvode och annan ersättning

|                         | 2023      | 2022      |
|-------------------------|-----------|-----------|
| <b>KPMG</b>             |           |           |
| Revisionsuppdrag        | 55        | 43        |
| Skatterådgivning        | 12        | -         |
| Övriga tjänster         | 8         | -         |
| <b>Övriga revisorer</b> |           |           |
| Revisionsuppdrag        | 10        | 10        |
| <b>Summa</b>            | <b>85</b> | <b>53</b> |

#### Not 5 – Finansiella intäkter och kostnader

|   | 2023          | 2022          |
|---|---------------|---------------|
| Resultat vid försäljning av dotterbolag   | 1 806         | -1 043        |
| Ränteintäkter på banktillgodohavanden   | 3 173         | 1 404         |
| Netto valutakursdifferenser   | 2 069         | 692           |
| <b>Finansiella intäkter</b>   | <b>7 048</b>  | <b>1 053</b>  |
| <br>  |               |               |
| Räntekostnader på finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde | -3 112        | -4 231        |
| Övriga finansiella kostnader  | -5            | -774          |
| <b>Finansiella kostnader</b>  | <b>-3 117</b> | <b>-5 005</b> |

Samtliga räntor avser poster som inte värderas till verkligt värde.

#### Not 6 – Skatter

|  | 2023           | 2022           |
|--|----------------|----------------|
| Periodens skattekostnader                            | -33 254        | -18 769        |
| Justering av skatt avseende tidigare år              | -19 607        | 47             |
| <b>Aktuell skattekostnad</b>                         | <b>-52 861</b> | <b>-18 722</b> |
| <br>   |                |                |
| Uppskjuten skatt avseende temporära skillnader       | 45 834         | -1 401         |
| <b>Uppskjuten skatt</b>                              | <b>45 834</b>  | <b>-1 401</b>  |
| <br>   |                |                |
| <b>Totalt redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)</b> | <b>-7 027</b>  | <b>-20 123</b> |

| Avstämning av effektiv skatt                                  |                 |                |
|---|-----------------|----------------|
| Resultat före skatt från kvarvarande verksamhet               | -157 609        | 76 674         |
| <b>Resultat före skatt</b>                                    | <b>-157 609</b> | <b>76 674</b>  |
| Skatt enligt svensk gällande skattesats 20,6%                 | 33 247          | -15 795        |
| Ej avdragsgilla kostnader                                     | -5 686          | -3 094         |
| Ej skattepliktiga intäkter                                    | 4 625           | 5 473          |
| Skatteeffekt, petroleumskatt Elfenbenskusten                  | -17 555         | -5 663         |
| Effekt av andra skattesatser för utländska dotterbolag        | -159            | -45            |
| Valutakurseffekter <sup>1</sup>                               | -1 892          | -1 022         |
| Underskottsavdrag för vilka ingen uppskjuten skatt redovisats | -               | -24            |
| Skatt hänförlig till tidigare år                              | -19 607         | 47             |
| <b>Redovisad skattekostnad (-) intäkt (+)</b>                 | <b>-7 027</b>   | <b>-20 123</b> |
| <b>Effektiv skatt</b>   | <b>-4,46%</b>   | <b>-26,2%</b>  |

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

#### 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 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 | Uppskjuten skattefordran | Uppskjuten skatteskuld | Netto          |
|--|--------------------------|------------------------|----------------|
| <b>2023-12-31</b>  |                          |                        |                |
| Olje- och gastillgångar                                  | 25 237                   | -                      | 25 237         |
| Avsättning för återställningskostnader                   | -                        | -4 069                 | -4 069         |
| Framtida avdrag för utländsk skatt/BIC                   | 7 750                    | -                      | 7 750          |
| Övrigt   | -722                     | -                      | -722           |
| <b>Summa</b>   | <b>32 265</b>            | <b>-4 069</b>          | <b>28 196</b>  |
| Nettning   | -4 069                   | 4 069                  | -              |
| <b>Enligt balansräkningen</b>                            | <b>28 196</b>            | <b>-</b>               | <b>28 196</b>  |
| <b>2022-12-31</b>  |                          |                        |                |
| Olje- och gastillgångar                                  | -                        | -19 507                | -19 507        |
| Avsättning för återställningskostnader                   | -                        | -4 341                 | -4 341         |
| Övrigt   | 3 112                    | -                      | 3 112          |
| <b>Summa</b>   | <b>3 112</b>             | <b>-23 848</b>         | <b>-20 736</b> |
| Nettning   | -3 112                   | 3 112                  | -              |
| <b>Enligt balansräkningen</b>                            | <b>-</b>                 | <b>-20 736</b>         | <b>-20 736</b> |

## Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

| 2023-12-31                             | Belopp vid årets början | Redovisat i årets resultat | Övriga förändringar | Belopp vid årets slut |
|--|-------------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------|
| Olje- och gastillgångar                | -19 507                 | 39 291                     | 5 954               | 25 738                |
| Avsättning för återställningskostnader | -4 341                  | 11                         | -                   | -4 330                |
| Avräkning mot utländsk skatt/BIC       | -                       | 6 527                      | -                   | 6 527                 |
| Övrigt                                 | 3 112                   | 5                          | -2 856              | 261                   |
| <b>Summa</b>                           | <b>-20 736</b>          | <b>45 834</b>              | <b>3 098</b>        | <b>28 196</b>         |

| 2022-12-31                             | Belopp vid årets början | Redovisat i årets resultat | Övriga förändringar | 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                    | 3 372                      | -134                | 3 112                 |
| <b>Summa</b>                           | <b>-18 844</b>          | <b>-1 401</b>              | <b>-491</b>         | <b>-20 736</b>        |

## 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.

## Not 7 – Av- och nedskrivningar

|                                     | 2023           | 2022          |
|-------------------------------------|----------------|---------------|
| <b>Avskrivningar</b>                |                |               |
| <i>Olje- och gastillgångar</i>      |                |               |
| CI-40, Elfenbenskusten              | 44 714         | 50 234        |
| Övrigt                              |                |               |
| Inventarier                         | 66             | 15            |
| <b>Summa avskrivningar</b>          | <b>44 780</b>  | <b>50 249</b> |
| <b>Nedskrivningar</b>               |                |               |
| <i>Olje- och gastillgångar</i>      |                |               |
| CI-40, Elfenbenskusten              | 227 158        | -             |
| <i>Prospekteringskostnader</i>      |                |               |
| OML 145, Nigeria                    | 36             | 101           |
| <b>Summa nedskrivningar</b>         | <b>227 194</b> | <b>101</b>    |
| <b>Summa av- och nedskrivningar</b> | <b>271 975</b> | <b>50 350</b> |

## Nedskrivning av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av CI-40 har genomförts pga osäkerheter i fortsatt utveckling av licensen förknippade med kraftigt ökade kostnader i samband med renovering av FPSO som också kräver ett längre produktionsstopp.

**Not 8 – Immateriella anläggningstillgångar**

| Prospekteringskostnader                         | 2023-12-31      | 2022-12-31      |
|---|-----------------|-----------------|
| Ingående anskaffningsvärde                      | 288 323         | 288 136         |
| Inköp   | 223             | 187             |
| <b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b> | <b>288 546</b>  | <b>288 323</b>  |
| Ingående nedskrivningar                         | -267 823        | -267 763        |
| Årets nedskrivningar                            | -20 723         | -60             |
| <b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>     | <b>-288 546</b> | <b>-267 823</b> |
| <b>Redovisat värde vid årets slut</b>           |                 | <b>20 500</b>   |

| 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%      | -          | 20 500        |
| <b>Summa</b>                    |            |             | <b>-</b>   | <b>20 500</b> |

Nedskrivningen avser CI-40 Kossipo och drivs av osäkerheter kring kostnader förknippade med utveckling av licensen, se även Not 7.

**Not 9 – Materiella anläggningstillgångar**

|  | Olje- och gastillgångar <sup>2</sup> | Inventarier <sup>3</sup> | Summa           |
|--|--------------------------------------|--------------------------|-----------------|
| <b>Ingående anskaffningsvärde per 2022-01-01</b>               | <b>840 205</b>                       | <b>1 559</b>             | <b>841 764</b>  |
| Valutakursdifferenser <sup>1</sup>                             | -                                    | -132                     | -132            |
| Inköp  | 51 886                               | -                        | 51 886          |
| Avyttringar  | -2 649                               | -                        | -2 649          |
| <b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2022-12-31</b> | <b>889 442</b>                       | <b>1 427</b>             | <b>890 869</b>  |
| Valutakursdifferenser <sup>1</sup>                             | -                                    | -                        | -               |
| Inköp  | 40 088                               | 66                       | 40 154          |
| Avyttringar  | -                                    | -1 381                   | -1 381          |
| <b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden per 2023-12-31</b> | <b>929 530</b>                       | <b>112</b>               | <b>929 642</b>  |
| <b>Ingående avskrivningar per 2022-01-01</b>                   | <b>-497 002</b>                      | <b>-361</b>              | <b>-497 363</b> |
| Valutakursdifferenser <sup>1</sup>                             | -                                    | 8                        | 8               |
| Årets avskrivningar  | -50 234                              | -15                      | -50 249         |
| <b>Utgående ackumulerade avskrivningar per 2022-12-31</b>      | <b>-547 236</b>                      | <b>-368</b>              | <b>-547 604</b> |
| Valutakursdifferenser <sup>1</sup>                             | -                                    | 2                        | -               |
| Årets avskrivningar  | -44 714                              | -66                      | -44 780         |
| Årets nedskrivningar   | -206 471                             | -                        | -206 471        |
| Avyttringar  | -                                    | 343                      | 343             |
| <b>Utgående ackumulerade avskrivningar per 2023-12-31</b>      | <b>-798 423</b>                      | <b>-89</b>               | <b>-798 512</b> |
| <b>Redovisat värde per 2022-12-31</b>                          | <b>342 206</b>                       | <b>1 059</b>             | <b>343 265</b>  |
| <b>Redovisat värde per 2023-12-31</b>                          | <b>131 107</b>                       | <b>23</b>                | <b>131 130</b>  |

1) Avser bolag i koncernen som handlar i SEK.

2) Olje- och gastillgångar avser Elfenbenskusten.

3) Inventarier avser Svenska Petroleum Exploration AB. I beloppet ingår inköp av leasingbilar under finansiell leasing med redovisat värde om USD 23k.

Nedskrivningen avser CI-40 Kossipo och drivs av osäkerheter kring kostnader förknippade med utveckling av licensen, se även Not 7

| Resurser och reserver,<br>Svenskas andel                | 2023 <sup>1</sup> |             |                   | 2022 <sup>1</sup> |             |                   |
|---|-------------------|-------------|-------------------|-------------------|-------------|-------------------|
|   | Olja<br>(mmbo)    | Gas (bcf)   | Totalt<br>(mmboe) | Olja<br>(mmbo)    | Gas (bcf)   | Totalt<br>(mmboe) |
| <b>Resurser (2P)</b>                                    |                   |             |                   |                   |             |                   |
| Elfenbenskusten, CI-40, Baobab                          | 27,0              | 13,9        | 29,4              | 28,7              | 13,5        | 31,1              |
| <b>Resurser (2C)</b>                                    |                   |             |                   |                   |             |                   |
| 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              |
| <b>Summa resurser (2C)</b>                              | <b>88,8</b>       | <b>74,7</b> | <b>102,1</b>      | <b>88,8</b>       | <b>74,7</b> | <b>102,1</b>      |

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

## Not 10 – Finansiella placeringar

| Finansiella placeringar som är anläggningstillgångar | 2023-12-31   | 2022-12-31 |
|--|--------------|------------|
| Säljoptioner   | 4 028        | -          |
| <b>Summa</b>   | <b>4 028</b> | <b>-</b>   |
| Ingående balans                                      | -            | 20 438     |
| Inköp  | 4 395        | -          |
| Försäljning  | -            | -18 000    |
| Omvärdering  | -367         | -2 438     |
| <b>Utgående balans</b>                               | <b>4 028</b> | <b>-</b>   |

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. 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.

## Not 11 – Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

|                                   | 2023-12-31   | 2022-12-31   |
|-----------------------------------|--------------|--------------|
| Förutbetalda försäkringskostnader | 922          | 808          |
| Förutbetalda lånekostnader        | -            | 347          |
| Underlift                         | -            | 2 460        |
| Övriga förutbetalda kostnader     | 171          | 372          |
| <b>Summa</b>                      | <b>1 093</b> | <b>3 987</b> |

## Not 12 – Övriga avsättningar

|   | 2023-12-31    | 2022-12-31    |
|---|---------------|---------------|
| <b>Avsättningar för återställningskostnader</b> |               |               |
| Ingående balans                                 | 48 249        | 46 377        |
| Nuvärdesjustering                               | 1 872         | 1 872         |
| <b>Redovisat värde vid periodens slut</b>       | <b>50 121</b> | <b>48 249</b> |

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 13 – Övriga skulder**

|                | 2023-12-31   | 2022-12-31   |
|----------------|--------------|--------------|
| Licensskulder  | 1 916        | 2 687        |
| Personalskatt  | 503          | 729          |
| Skatteskulder  | 763          | 125          |
| Momsskuld      | 272          | -            |
| Övriga skulder | -            | 78           |
| <b>Summa</b>   | <b>3 454</b> | <b>3 619</b> |

**Not 14 – Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

|                            | 2023-12-31    | 2022-12-31    |
|----------------------------|---------------|---------------|
| Upplupna projektkostnader  | 51 215        | 18 958        |
| Upplupna personalkostnader | 4 720         | 3 380         |
| Overlift                   | 1 072         | -             |
| Övriga poster              | 345           | 296           |
| <b>Summa</b>               | <b>57 352</b> | <b>22 634</b> |

**Not 15 – Operationell leasing - leasetagare.**

|  | 2023           | 2022           |
|--|----------------|----------------|
| Under året har företagets leasingavgifter uppgått till   | 33 366         | 34 665         |
| Framtida minimileasingavgifter för icke uppsägningsbara ingavtal förfaller till betalning enligt följande: |                |                |
| Inom 1 år  | 33 458         | 34 655         |
| Mellan 2 till 5 år   | 133 466        | 138 756        |
| Senare än 5 år   | 33 458         | 34 655         |
| <b>Summa</b>   | <b>200 382</b> | <b>208 066</b> |

**Ytterligare information***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.

*Kontorshyra*

Koncernens hyreskontrakt består av korttidsavtal i delat kontorsutrymme.

**Not 16 – 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        |
| <b>Summa</b>  | <b>35 824</b> | <b>42 578</b> |

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

## Not 17 – Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

| Ställda säkerheter                      | Koncernen  |                |
|---|------------|----------------|
|   | 2023-12-31 | 2022-12-31     |
| Aktier i dotterbolag                    | -          | 202 004        |
| Bankkonto Standard Bank Isle of Man Ltd | 5          | 1 415          |
| <b>Summa</b>                            | <b>5</b>   | <b>203 419</b> |
| <b>Eventalförpliktelser</b>             | <b>-</b>   | <b>-</b>       |

## Not 18 – Transaktioner med närstående

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.

*Ersättningar till nyckelpersoner i ledande ställning*

De sammanlagda ersättningarna till VD och styrelsen framgår av not 3.

| Koncernen                   | Inköp av tjänster från närstående | Fordran på närstående per 31 december | Skuld till närstående per 31 december | Koncernbidrag till (-)/ från (+) |
|-----------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|
| <b>2023</b>                 |                                   |                                       |                                       |                                  |
| Hackholmssund Konferens AB  | 51                                | -                                     | -                                     | -                                |
| <b>2022</b>                 |                                   |                                       |                                       |                                  |
| Moroncha Holdings Co Ltd AB | -                                 | -                                     | 963                                   | -                                |
| Hackholmssund Konferens AB  | 63                                | -                                     | -                                     | -                                |

## Not 19 – Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

|  | 2023           | 2022          |
|--|----------------|---------------|
| <i>Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet</i> |                |               |
| Av- och nedskrivningar                                     | 271 975        | 50 350        |
| Oljeskatt <sup>1</sup>                                     | -32 630        | -18 724       |
| Orealiserat värde, säljoption                              | 367            | 2 438         |
| Försäljning av dotterbolag                                 | -              | 1 043         |
| Försäljning av andelar                                     | -109           | -             |
| Upplösning av reserv                                       | -118           | -10 935       |
| Avsättningar och övriga ej kassaflödespåverkande poster    | 9 567          | 997           |
| <b>Summa</b>   | <b>249 052</b> | <b>25 169</b> |

**Likvida medel**

*Följande komponenter ingår i likvida medel:*

|                |               |               |
|----------------|---------------|---------------|
| Kassa och bank | 70 040        | 83 794        |
| <b>Summa</b>   | <b>70 040</b> | <b>83 794</b> |

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

## Not 20 – 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, 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. 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 21 – Händelser efter balansdagen

Den 30 april 2024 såldes aktierna i Svenska Petroleum Exploration AB till Vaalco Energy, Inc. I samband med bokslutet per 2024-12-31 har en nedskrivning om 95,4 mkr gjorts avseende en del av försäljningsintäkten som avtalats, men som behölls av köparen i escrow som säkerhet för en skattetvist som Svenska Petroleum Exploration AB kan komma att vara en del av. Om Skatteverket skulle vinna denna tvist tvingas Petroswede AB att avstå från beloppet i escrow.

Konkursförvaltaren i Petroswede Europe AB i konkurs har under 2024 utfärdat en kapitaltäckningsgaranti för att garantera fortsatt drift i Petroswede AB.

Ny styrelse som avger denna koncernredovisning tillträdde i juni 2024.

Denna årsredovisning och koncernredovisning ersätter tidigare upprättad årsredovisning som avlämnades av styrelsen den 16 maj 2024. Bolaget har inte tidigare upprättat koncernredovisning med hänvisning till reglerna i årsredovisningslagen 7 kap. 2§. Då koncernmoderbolaget inte i tid avlämnat någon koncernredovisning upprättas nu egen koncernredovisning för Bolaget. Det sker inga ändringar i siffror för moderbolaget jämfört med tidigare avlämnad årsredovisning utan det är enbart koncernredovisning som har tillkommit. Ej heller har någon ändring av den tidigare föreslagna, och av årsstämman godkända, vinstdispositionen av moderbolagets fria egna kapital skett.

## Resultaträkning

1 januari – 31 december

| Belopp i KSEK                              | Not | 2023            | 2022             |
|--|-----|-----------------|------------------|
| Nettoomsättning                            |     | 417             | 0                |
| <b>Summa rörelseintäkter</b>               |     | <b>417</b>      | <b>0</b>         |
| <b>Rörelsekostnader</b>                    |     |                 |                  |
| Övriga externa kostnader                   |     | -9 576          | -2 215           |
| <b>Summa rörelsekostnader</b>              |     | <b>-9 576</b>   | <b>-2 215</b>    |
| <b>Rörelseresultat</b>                     |     | <b>-9 159</b>   | <b>-2 215</b>    |
| <b>Resultat från finansiella poster</b>    |     |                 |                  |
| Resultat från andelar i koncernföretag     |     | -377 511        | 1 051 712        |
| Ränteutgifter och liknande resultatposter  |     | 10 096          | 1 727            |
| Räntekostnader och liknande resultatposter |     | -43             | -71              |
| <b>Summa finansiella poster</b>            |     | <b>-367 458</b> | <b>1 053 368</b> |
| <b>Resultat efter finansiella poster</b>   |     | <b>-376 617</b> | <b>1 051 153</b> |
| <b>Årets resultat</b>                      |     | <b>-376 617</b> | <b>1 051 153</b> |

2025041101979

## Balansräkning

| Belopp i KSEK                                | Not | 2023-12-31     | 2022-12-31       |
|--|-----|----------------|------------------|
| <b>TILLGÅNGAR</b>                            |     |                |                  |
| <b>Finansiella tillgångar</b>                |     |                |                  |
| Andelar i koncernföretag                     | 101 | 704 578        | 1 128 472        |
| <b>Summa finansiella tillgångar</b>          |     | <b>704 578</b> | <b>1 128 472</b> |
| <b>Summa anläggningstillgångar</b>           |     | <b>704 578</b> | <b>1 128 472</b> |
| Övriga fordringar                            |     | 7              | 10 295           |
| Likvida medel                                |     | 45 090         | 466 493          |
| <b>Summa omsättningstillgångar</b>           |     | <b>45 097</b>  | <b>476 788</b>   |
| <b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>                      |     | <b>749 675</b> | <b>1 605 260</b> |
| <b>EGET KAPITAL</b>                          |     |                |                  |
| <b>Bundet eget kapital</b>                   |     |                |                  |
| Aktiekapital                                 |     | 103            | 103              |
| Reserver                                     |     | 20             | 20               |
| <b>Summa bundet eget kapital</b>             |     | <b>123</b>     | <b>123</b>       |
| <b>Fritt eget kapital</b>                    |     |                |                  |
| Balanserat resultat                          |     | 1 125 285      | 553 430          |
| Årets resultat                               |     | -376 617       | 1 051 153        |
| <b>Summa fritt eget kapital</b>              |     | <b>748 668</b> | <b>1 604 583</b> |
| <b>Summa eget kapital</b>                    | 102 | <b>748 791</b> | <b>1 604 706</b> |
| Leverantörsskulder                           |     | 10             | 270              |
| Skulder till koncernföretag                  |     | 809            | 0                |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter |     | 65             | 284              |
| <b>Summa kortfristiga skulder</b>            |     | <b>884</b>     | <b>554</b>       |
| <b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>        |     | <b>749 675</b> | <b>1 605 260</b> |

2025041101980

## Not 100 – Väsentliga redovisningsprinciper i moderbolaget

Samma redovisnings- och värderingsprinciper tillämpas i moderföretaget som i koncernen, förutom i de fall som anges nedan.

### LEASING

Moderbolaget innehar inga leasingkontrakt.

### KONCERNBIDRAG

Moderbolaget 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 utträngs. 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

Petroswede AB är ett helägt dotterbolag till Petroswede Europe AB i konkurs. Yttersta koncernmoderbolag, fram till moderbolagets konkursdag den 6 mars 2023, var Moroncha Holdings Ltd, Cypern, ett bolag som ägs av Sheikh Mohammed H. Al-Amoudi.

## Not 101 – Andelar i koncernföretag

| Specifikation över förändring i aktier i koncernföretag | 2023-12-31     | 2022-12-31       |
|---|----------------|------------------|
| Vid årets början  | 1 128 472      | 1 109 622        |
| Årets anskaffningar                                     | 0              | 18 850           |
| Avyttringar   | -18 850        | 0                |
| Årets nedskrivningar                                    | -405 044       | 0                |
| <b>Vid årets slut</b>                                   | <b>704 578</b> | <b>1 128 472</b> |

### 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 | Kapitalandel (%) | Redovisat värde |
|---|--------------------|------------------|---------------|------------------|-----------------|
| Svenska Petroleum Exploration AB                        | 55609-2583         | Stockholm        | 500 000       | 100              | 704 578         |
| <i>SPE Nigeria AB</i>                                   | <i>556594-2512</i> | <i>Stockholm</i> |               |                  |                 |
| <i>Svenska Nigeria Exploration &amp; Production Ltd</i> | <i>618208</i>      | <i>Nigeria</i>   |               |                  |                 |
| <i>SPE CI Holding AB</i>                                | <i>556688-3541</i> | <i>Stockholm</i> |               |                  |                 |
| <i>SPE CI AB</i>  | <i>556665-4884</i> | <i>Stockholm</i> |               |                  |                 |
| <b>Summa</b>  |                    |                  |               |                  | <b>704 578</b>  |

**Not 102 – Redogörelse för förändringar i eget kapital**

|   | Aktiekapital | Reservfond | Balanserat resultat | Summa eget kapital |
|---|--------------|------------|---------------------|--------------------|
| <b>Ingående eget kapital per 2022-01-01</b> | <b>103</b>   | <b>20</b>  | <b>1 072 830</b>    | <b>1 072 953</b>   |
| Årets resultat                              | -            | -          | 1 051 153           | 1 051 153          |
| Utdelning                                   | -            | -          | -519 400            | -519 400           |
| <b>Utgående eget kapital per 2022-12-31</b> | <b>103</b>   | <b>20</b>  | <b>1 604 583</b>    | <b>1 604 706</b>   |
| Årets resultat                              | -            | -          | -376 617            | -376 617           |
| Utdelning                                   | -            | -          | -479 298            | -479 298           |
| <b>Utgående eget kapital per 2023-12-31</b> | <b>103</b>   | <b>20</b>  | <b>748 668</b>      | <b>748 791</b>     |

Aktiekapital om 1 030 aktier med ett värde av 100 SEK/st.  
Årets resultat överensstämmer med årets totalresultat.

**Not 103 – Händelser efter balansdagen**

Den 30 april 2024 såldes aktierna i Svenska Petroleum Exploration AB till Vaalco Energy, Inc. I samband med bokslutet per 2024-12-31 har en nedskrivning om 95,4 mkr gjorts avseende en del av försäljningsintäkten som avtalats, men som behövs av köparen i escrow som säkerhet för en skattetvist som Svenska Petroleum Exploration AB kan komma att vara en del av. Om Skatteverket skulle vinna denna tvist tvingas Petroswede AB att avstå från beloppet i escrow.

Konkursförvaltaren i Petroswede Europe AB i konkurs har under 2024 utfärdat en kapitaltäckningsgaranti för att garantera fortsatt drift i Petroswede AB.

Ny styrelse som avger denna koncernredovisning tillträdde i juni 2024.

Denna årsredovisning och koncernredovisning ersätter tidigare upprättad årsredovisning som avlämnades av styrelsen den 16 maj 2024. Bolaget har inte tidigare upprättat koncernredovisning med hänvisning till reglerna i årsredovisningslagen 7 kap. 2§. Då koncernmoderbolaget inte i tid avlämnat någon koncernredovisning upprättas nu egen koncernredovisning för Bolaget. Det sker inga ändringar i siffror för moderbolaget jämfört med tidigare avlämnad årsredovisning utan det är enbart koncernredovisning som har tillkommit. Ej heller har någon ändring av den tidigare föreslagna, och av årsstämman godkända, vinstdispositionen av moderbolagets fria egna kapital skett.

# Undertecknad av styrelsen

Stockholm den dag som framgår av vår elektroniska signering

Lars Eric Gustafsson

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

KPMG AB

Håkan Olsson Reising  
Auktoriserad revisor

2025041101984

# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

## Lars Eric Gustafsson

Underskrivare 1

Serienummer: 741954f57ff979[...]d1188c9280add

IP: 192.165.xxx.xxx

2025-02-06 12:16:49 UTC



## HÅKAN REISING

Underskrivare 2

Serienummer: 93c69134c09e89[...]5951d5419c85d

IP: 83.248.xxx.xxx

2025-02-06 14:38:05 UTC



Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

### Så här verifierar du dokumentets äkthet:

När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Penneo dokumentnyckel: B3FU5-GUZNC-TYIXK-BOSK5-7TLA5-A1FK1

## FASTSTÄLLELSEINTYG PETROSWEDE AB ÅRS- OCH KONCERNREDOVISNING 2023

Org.nr. 556199-7320  
Företagsnamn Petroswede AB  
Räkenskapsår 2023-01-01 – 2023-12-31  
Datum 10 april 2025  
Ort Stockholm

Undertecknad styrelseledamot i **Petroswede AB** intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen för moderbolaget samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen har fastställts på årsstämman den **10 april 2025**. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur **vinsten** ska disponeras.

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

Lars-Eric Gustafsson

Signatur



Datum

10/4 - 2025



2025041101985

# Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Petroswede AB, org. nr 556199-7320

Denna revisionsberättelse ersätter den revisionsberättelse vi avlämnat den 2024-05-16.

## Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Petroswede AB för år 2023.

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

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och 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.

### Övriga upplysningar

Skälet till att vi upprättat ny revisionsberättelse som ersätter tidigare avlämnad är att bolaget lämnat en ny årsredovisning daterad 2025-02-06. Som framgår av inledningen i förvaltningsberättelsen så är skälet till ny årsredovisning att bolaget tidigare inte upprättat koncernredovisning med hänvisning till reglerna i årsredovisningslagen 7 kap. 2§, men då Petroswede ABs koncernmoderbolag inte i tid avlämnat någon koncernredovisning så upprättas nu egen koncernredovisning för Petroswede AB.

Koncernredovisningen för år 2022 har inte varit föremål för revision och någon revision av jämförelsetalen i koncernredovisningen för år 2023 har därmed inte utförts.

### Styrelsens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen ansvarar även för den interna kontroll som den 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 för bedömningen av bolagets och koncernens

förmåga att fortsätta verksamheten. Den 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 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 uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen 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 förvaltning för Petroswede AB för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelseledamoten 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 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.

### 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 styrelseledamoten i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda

ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

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

### Anmärkning

Årsredovisningen har inte upprättats i sådan tid att det varit möjligt att, enligt 7 kap. 10 § aktiebolagslagen, hålla årsstämma inom sex månader efter räkenskapsårets utgång.

Stockholm den dag som framgår av vår elektroniska signatur

KPMG AB

Håkan Olsson Reising  
Auktoriserad revisor

2025041101988

# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

## HÅKAN REISING

Auktoriserad revisor

Serienummer: 93c69134c09e89[...]5951d5419c85d

IP: 83.248.xxx.xxx

2025-02-06 14:38:46 UTC



Detta dokument är undertecknat digitalt via **Penneo.com**. De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill som innehåller ett certifikat och en tidsstämpel från en kvalificerad tillhandahållare av betrodda tjänster.

### Så här verifierar du dokumentets äkthet:

När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

Penneo dokumentnyckel: 3XBHW-XEQDI-1EY2Y-1A1IL-V7HSV-XBDED