

Delårsrapport januari – juni 2022

Januari-juni 2022

- Totala intäkter: 30 (30) mkr
- Rörelseresultat: -262 (-6) mkr
- Rörelseresultat exkl nedskrivning: -1 (3) mkr *
- Periodens resultat: -241 (-8) mkr
- Periodens resultat exkl nedskrivning: -1 (1) mkr*
- Resultat per aktie: -8,1 (-0,3)

**Under 2022 har bolaget skrivit ned större delen av tillgångarna inom olja & gas inklusive prospekterings och utvecklingstillgångar i Basjkirien, detta till följd av den höga risken med fortsatt operationell verksamhet i det nuvarande politiska klimatet och inom den ryska oljemarknaden, utan tillgång till finansiering inom både EU och Ryssland för utveckling av verksamheten. Nedskrivna värden uppgår till 261,4 mkr.*

	2022						Jan-Jun 2021	
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	TOTAL	TOTAL
Total produktion, fat								
Basjkirien	6 879	6 409	6 328	6 433	6 087	8 344	40 480	51 581
Komi	21 444	18 818	19 701	19 165	19 956	19 085	118 169	129 560
Summa fat	28 323	25 227	26 029	25 598	26 043	27 429	158 649	181 141
Genomsnitt per dag								
Basjkirien	222	229	204	214	196	278	224	285
Komi	692	672	636	639	644	636	653	716
Summa fat per dag	914	901	840	853	840	914	877	1001

VD' s kommentar

Bästa aktieägare,

För första gången sedan jag blev en del av företaget 2017 behöver jag tona ned min optimism och uppmärksamma en stor osäkerhet som bolaget står inför. Trots en mycket utmanande marknad har vi lyckats uppfylla ett par operationella mål, som att framgångsrikt genomföra det seismiska programmet, upprätthålla den operationella effektiviteten samt dämpa en högst volatil oljemarknads effekt på våra kassaflöden. Sanktionskriget har dock blivit ett stort hinder för vår långsiktiga framgång och till och med överlevnad.

Trots att den nya seismiska studien påvisade flertalet lovande mål för borrning och bidrar till en betydligt bättre förståelse av oljefälten och således markant minskar risken för borrning av produktionsbrunnar, har EUs sanktioner förbjudit alla typer av investeringar i den ryska energisektorn, vilket omöjliggör kapitalanskaffningar eller länefinansiering och således även möjligheten att få fram tillgångarnas potential. Den nuvarande situationen lämnar oss inte så många andra val än att avyttra tillgångarna, om möjligt, eller försöka hålla verksamheten i gång så länge det går med förhoppning om att situationen förbättras.

Pavel Tetyakov, VD

Finansiell information januari - juni 2022

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2021 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2021. Vissa omklassificeringar har gjorts i de jämförande resultat- och balansräkningarna för att överensstämja med klassificeringarna i årsredovisningen för 2021.

Ekonomiska marknadsläget och framtidsutsikter

- Den ryska oljemarknaden är under stark press av minskad efterfrågan och rabatterade oljepriser. Oljeförsäljningen i både Basjkirien och Komi har påverkats av detta sedan våren 2022. Pressen på marknaden förväntas öka när EUs oljeembargo får full effekt. Rabatten på Urals i jämförelse med Brent har ökat från historiskt 2 USD per fat till 25-30 USD per fat.
- Rörelsekostnaderna påverkas av en hög inflationstakt som uppgick till 16 % på årsbasis under juni 2022. Produktionsskatten ökade med 2 USD per fat under första halvan av 2022 jämfört med samma period förra året. Detta till följd av en skattereform som innebär ökad skatt i samband med minskad export.
- Rubel (RUB), som är koncernens operationella valuta, stärkes markant mot de flesta andra valutor. Sedan början av 2022 har RUB ökat i värde med 63 % jämfört med SEK vilket kraftigt påverkat posterna i balansräkningen och återspeglas även i posten valutakursdifferenser.
- Betalvillkoren för olja har förändrats, från att tidigare kunna erhålla full betalning direkt vid leverans till uppskjutna betalningar på mellan 15-60 dagar, vilket ytterligare anstränger kassaflödena.
- Det ryska banksystemet påverkades kraftigt av sanktionerna som infördes under våren 2022. Några av de ryska dotterbolagens banker begränsade vissa transaktioner, särskilt de i USD och EUR. Transaktioner inom Ryssland är för närvarande inte påverkade men det är omöjligt att genomföra betalningar till EU i någon annan valuta än RUB samt överstigande 10 miljoner RUB per månad. Vissa typer av betalningar till EU, såsom utdelningar och räntebetalningar, är förbjudna. Gränsöverskridande betalningar är mer tidskrävande och har i övrigt komplicerats.
- Moderbolagets EU-baserade bank accepterar för närvarande betalningar i RUB från Ryssland men kräver att bolagets behållning i valutan inte överskrider motsvarande 100 000 EUR. Inga sådana kontobalanser i RUB kan garanteras i det fall ytterligare sanktioner begränsar tillgång till valutan.
- För närvarande är den ryska transaktionsmarknaden (M&A) inaktiv och återhämtningsperioden oklar. Flertalet större internationella aktörer har realiserat förluster och lämnat ryska projekt.
- Ny lagstiftning i Ryssland, utöver en stor mängd restriktioner, förbjuder avyttring av ägarandelar i företag aktiva inom oljebearbetningsindustrin fram till slutet av 2022. Trots att det ännu inte offentliggjorts, kan motsvarande restriktioner förväntas även för oljeproducerande företag. En påtaglig risk är eventuell framtvingad statlig förvaltning av tillgångar som innehas av företag som ej är etablerade i Ryssland, eller fullständig förstatligande av tillgångar, vilket beskrivits i vissa lagförslag.
- EUs sanktioner förbjuder nu samtliga investeringar i den ryska olje och gasindustrin.
- Kapitalanskaffning eller lånefinansiering för EU-baserade företag i Ryssland är inte praktiskt möjligt utan att kunna erbjuda tillräcklig säkerhet inom Ryssland.
- De ryska dotterbolagen i Komi upplever liknande problem avseende finansiering och är ansträngda av den nuvarande externa skulden. 1Oil Group, 51 % ägare i Ripiano, planerar att föra över holdingbolagen (inklusive 1Oil och Ripiano) från Cypern till Ryssland de kommande månaderna.

Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter under januari – juni 2022 uppgick till 29 951 (30 356) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -292 416 (-35 893) tkr. Exklusive nedskrivningen av tillgångar inom olja och gas samt prospekterings och utvecklingstillgångar i Basjkirien, uppgående till -261 422 tkr, uppgick rörelseresultatet till -1 044 (3 083) tkr. Värdet på nedskrivningarna överstiger det per 31 december 2021 bokförda värdet för samma tillgångar då nedskrivningen är baserad på det värde som uppstår efter rubelns förstärkning mot kronan vid periodens slut. Valutaförändringens effekt synliggörs i koncernens rapport över totalresultat i sammandrag under posten

valutakursdifferenser. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick under perioden till 104 USD per fat jämfört med 65 USD per fat samma period 2021. Högre oljepriser innebar både högre intäkter och produktionsskatter, vilka ingår i rörelsekostnaderna. Exklusive produktionskostnaderna är rörelsekostnaderna stabila i både Ryssland och Sverige med en viss minskning ned till -12 572 tkr jämfört med -12 967 tkr samma period 2021.

Under perioden har Petrosibir fortsatt köpa olja för återförsäljning, s k trading. Bruttointäkten från oljetrading uppgick till 47 600 (44 094) tkr och nettoresultat till 2 895 (4 863) tkr. Petrosibir köpte och sålde 76 300 (109 300) fat olja. Nettoresultatet redovisas som en del av intäkterna.

Den volatila och högst osäkra oljemarknaden i Ryssland, påverkad av sanktioner å ena sidan, och samtida finansiella restriktioner introducerade av både EU och Ryssland, som begränsar tillgången till kapital, å andra sidan, och som kan påverka verksamheten under en oöverskådlig framtid, aktualiserade behovet av en materiell översyn av tillgångarnas värderingsmodeller och även behov av efterföljande nedskrivningsprövningar avseende bolagets samtliga tillgångar. Med den nuvarande accelererande produktionsnedgången, som påverkar samtliga bolagets oljefält, fortsatt negativ trend avseende lokala oljepriser, begränsade likvida medel och begränsad tillgång till externt kapital för vidareutveckling av oljefälten, inklusive borringar för produktion och prospektering, samt en stor extern skuld för tidigare utveckling av Komis oljelicenser, riskerar bolaget att få slut på pengar inom 12-18 månader. En ytterligare ej försumbar risk är de uppskjutna och av licensvillkoren avtalsenliga arbeten som behöver genomföras på bolagets oljelicenser, vilket ökar risken att få licenserna indragna. De resulterande omvärderingarna och efterföljande nedskrivningar resulterade i en nedskrivning av tillgångarna i Basjkirien om -261 422 tkr till ett värde av 8 700 tkr samt full nedskrivning av investeringen i Rlpiano (holdingbolag för gruppens 49% ägande i Komi) uppgående till 73 698 tkr.

Nedskrivningsprövningarna, som färdigställdes i slutet av augusti 2022, och de resulterande omfattande nedskrivningarna, som sker på gruppnivå, kräver att motsvarande nedskrivningar görs även i moderbolaget Petrosibir och påverkar således värdet av aktier i gruppföretag. Petrosibir har ett högt registrerat aktiekapital uppgående till 180 807 tkr och nedskrivningarna orsakar att moderbolagets tillgångar understiger hälften av det registrerade aktiekapitalet. Bristen i kapitalet aktualiserar behovet av en kontrollbalansräkning som ska presenteras på en extra bolagsstämma där aktieägarna även behöver besluta om bolagets framtid. Styrelsen kommer rekommendera att bolagsstämman samtidigt tar beslut om att sätta ned större delen av bolagets registrerade aktiekapital för att läka bristen. Det registrerade aktiekapitalet är onödigt högt givet bolagets begränsade storlek och minskande resultat.

Eget kapital vid periodens slut uppgick till – 17 255 SEK (205 848) tkr. Petrosibir och Geoservis ingick dock i juli 2022 avtal om att omvandla lån till eget kapital, lånet är relaterat till de under 2020–21 genomförda borringarna av två brunnar på Yanbayskoye fältet. Totalt omvandlas lån uppgående till 53 msek varav 20 msek är hänförligt Petrosibir. Efter transaktionen kommer gruppens egna kapital bli positivt.

Koncernens likvida medel per den 30 juni 2022 uppgick till 27 509 tkr jämfört med 32 320 tkr den 30 juni 2021. Inga omfattande investeringar har genomförts under perioden utöver utstående betalningar för arbetet med den seismiska studien. Exklusive valutakurseffekter uppgick kassaflödet till -2 332 (2 846) tkr. Det negativa kassaflödet är framför allt hänförligt de förändrade betalvillkoren för levererad olja, med försenade betalningar.

Eget kapital per aktie uppgick per den 30 juni 2022 till -0,58 (6,91) kronor.

Basjkirien

Januari - juni 2021

Intäkterna i perioden uppgick till 29 951 (30 356) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -28 716 (-24 682) tkr och rörelseresultatet till 1 235 (5 674) tkr. Rörelsemarginalen uppgick till 4% (19%).

Under perioden uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 104 USD per fat jämfört med 65 USD per fat samma period föregående år. Ett högre oljepris och en starkare rubel, men lägre oljevolymer, innebar ändå högre intäkter i perioden jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 40 480 (51 581) fat olja under januari – juni 2022 och såldes 39 915 (51 570) fat av egenproducerad olja. Nedgången i produktion är orsakad av den naturliga produktionsnedgången som partiellt kompenseras något av ökningen i produktion avseende brunn Yanbayskaya-1, som frackades, resultatet från frackingen är dock under förväntan.

Oljetradingen minskade något i volym, med ca -30 %, men totala värdet har ökat under perioden. Under det första halvåret 2022 erhöles 47 600 (44 094) tkr i bruttointäkter medan nettointäkten blev 2 895 (4 863) tkr.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – juni 2022 och 2021. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan-June	
	2022	2021
Intäkter egen produktion	27 056	25 492
Intäkter oljetrading, netto	2 895	4 863
Råvaror och förnödenheter	-18 423	-14 306
Övriga rörelsekostnader	-10 293	-10 376
Rörelseresultat	1 235	5 674
Rörelsemarginal	4%	19%

Under det första halvåret 2022 gynnades bolaget av högre oljepris och den förstärkta rubeln jämfört med kronan, vilket kompenserade den minskade försäljningsvolymen och tradingaktiviteten. En noggrann kostnads kontroll motverkade den accelererande inflationen något. Den resulterande vinstmarginalen för perioden uppgick till 4 % (19%). Fastän bolaget fortsätter kostnadsoptimera driften av produktionsbrunnarna för att stabilisera produktionsnedgången, är det inte längre möjligt att uppnå förbättringar utan ytterligare borrning.

I ett försök att öka produktionen på Yanbayskoye fältet, frackades den enda framgångsrika brunnen på fältet i april 2022 med en resulterande produktionsökning om 40 %, dock väl under de initiala förväntningarna, särskilt för Kyn-Pashyisky horisonten. Efter fältarbeten under 2021, färdigställdes det efterföljande tolkningsarbetet av 2D och 3D seismiska data med varierande resultat. Yanbayskoye fältet påvisade en gemensam struktur som tidigare troddes var uppdelad i två, innebärande en ökad chans för att kunna registrera en reservökning. Ett ytterligare uppmuntrande resultat är att modellen för Ayazovskoye fältet inte förändrats nämnvärt men är nu betydligt bättre förstådd och kommer antagligen resultera i något högre reservtal, även risken vid framtida borrning av brunnar är reducerad. Motsatsvis påvisade Ayaskoye fältet att huvudstrukturen är uppdelad i tre olika strukturer vilket förväntas leda till en större minskning av reserver för detta fält.

Komi

Petrosibir äger 49% av verksamheten i Komi, en republik i Ryssland. Petrosibirs helägda dotterbolag Sonoyta Ltd äger 49% av Ripiano Holdings Ltd som i sin tur äger 100% av de ryska bolagen Dinyu LLC och CNPSEI LLC.

Informationen som erhålls från Ripiano fortsätter att vara begränsad, detta gäller både operationell och finansiell information.

Januari - juni 2022

Under det första halvåret 2022 har verksamheten i Komi fortsatt koncentrerats till att stabilisera produktionen genom att konvertera vissa brunnar till vatteninjektions-typ. Åtgärderna kommer fortsätta under andra halvan av 2022.

En snabbare än tidigare förväntad produktionsnedgång på Sosnovskoye ledde till en omtolkning av fältets geologiska modell och resulterade under 2021 i en minskning av utvinnbara reserver med 57 % samt att dåvarande borrplaner ställdes in. Nästa fas i borrprogrammet för Sosnovskoye är planerad till 2024-25.

Det operativa resultatet för tillgångarna i Komi påverkades även till stor del av ökade kostnader hänförligt fältets operatör, Pechoraneftegaz, ett företag som även kontrolleras av Ripianos majoritetsägare. Pechoraneftegaz är även en stor extern långgivare till dotterbolagen i Komi och den totala skulden överstiger 133 648 tkr vid slutet av 2021.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Petrosibir och Geoservis, 49% partner i LLC UFA Petroleum, kom i juli 2022 överens om att omvandla lånen hänförliga de under 2020-21 genomförda bormingarna på Yanbayskoye fältet till eget kapital i UFA Petroleum. Relevanta transaktioner kommer framgå av årsredovisningen för 2022.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2021. Ytterligare risker sedan mars 2022 fram till idag, och som kvarstår under en icke överskådlig framtid, återfinns i ekonomiska marknadsläget och framtidsutsikt på sida 2 av rapporten. Sammanfattningsvis, utgörs de av:

- Osäkerhet på den ryska lokala oljemarknaden inklusive export avseende både säljvolym och prisnivåer.
- Negativ inverkan av hög inflation och uppskjutna betalningar för olja på bolagets kassaflöden och vinstmarginal
- Flertalet restriktioner som påverkar banksektorn i både Ryssland och EU begränsar pengaöverföringar och val av valuta.
- Den nuvarande koncernstrukturen omöjliggör kapitalanskaffningar och lånefinansiering inom både EU och Ryssland för ytterligare utveckling av bolagets tillgångar.
- Hårdare sanktioner och förändringar i rysk lagstiftning begränsar möjligheten att avyttra bolag inom vissa sektorer, vilket även skulle kunna utvecklas till att omfatta extern myndighetsförvaltning av bolagets tillgångar eller till och med full nationalisering av tillgångarna.

Informationen lämnades för offentliggörande den 12 September 2022 kl. 17.00.

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

För mer information, vänligen kontakta:

Pavel Tetyakov, VD, +46 8 407 1850

Jesper Sevelin, vice VD och styrelseledamot, +46 70 738 0585

Petrosibir AB

Organisationsnummer: 556468-1491

Box 5216

102 45 Stockholm

Nybrogatan Business Center

Nybrogatan 34, 1tr

Stockholm

Tel: +46 8 407 18 50

www.petrosibir.com

Fakta om Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Ryssland. Bolaget äger licenser i de ryska delrepublikerna Basjkirien och Komi. Petrosibirs olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 33,6 miljoner fat oljeekvivalenter. Enligt rysk klassificering uppgår olje- och gasreserverna till 35,4 miljoner ABC1+C2 fat oljeekvivalenter (ryska klassificering liknar 2P reserver enligt SPE PRMS standard). Petrosibirs B-aktie handlas från och med den 17 februari 2016 på OTC-listan hos beQuoted med kortnamnet PSIB-B.

Petrosibirs reserver

Licens	Produkt	Reserver (justerade)					Intresseandel
		1P	2P	3P	AB1+B2	C1+C2	
Ayazovskoye	Olja	6,0	21,5	39,7	8,1		100%
Ayazovskoye	Gas	1,0	4,0	7,0			100%
Ayskoye	Olja					7,3	100%
Yanbayskoye	Olja					4,9	51%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1,4	2,7	4,0	8,2		49%
Sosnovskoye	Olja	1,0	4,4	7,5	6,1		49%
Yuzhno-Tebukskoye	Olja	0,6	0,9	1,3	0,8		49%
Total		9,9	33,6	59,4	23,2	12,2	

På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellen

Not till reservbedömningen

Alla reserver i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir. Reserver refererar till mängden olja och gas hänförligt till Petrosibirs andel i fälten där bolaget utför gemensam verksamhet via joint ventures. Där det är tillämpligt har beräkningar av i bedömningarna gjorts i enlighet med SPE PRMS standard. AGR TRACS har gjort bedömningarna avseende Ayazovskoye (2014). DeGoyler & MacNaughton har gjort bedömningarna av licenserna Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye.

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER
TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jan-jun 2022	jan-jun 2021	jan-dec 2021
Summa intäkter	29 951	30 356	63 529
Råvaror och förnödenheter	-18 423	-14 306	-30 177
Personalkostnader	-4 275	-3 860	-7 868
Övriga externa kostnader	-7 339	-8 072	-15 404
Avskrivningar	-958	-1 035	-2 251
Nedskrivningar och utrangeringar	-261 422	-8 620	-8 620
Rörelsens kostnader	-292 416	-35 893	-64 320
Rörelseresultat	-262 465	-5 537	-791
Finansiella intäkter	2 732	294	311
Finansiella kostnader	-1 980	-673	-1 762
Summa finansiella poster	752	-379	-1 451
Resultat före skatt	-261 714	-5 916	-2 242
Skatt	20 635	-1 906	-397
Periodens resultat	-241 079	-7 822	-2 639
Övrigt totalresultat			
Omvärdering av investeringar i eget kapitalinstrument	-73 698	0	0
Valutaomräkningsdifferenser	81 608	6 647	11 560
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat	7 910	6 647	11 560
Summa totalresultat för perioden	-233 169	-1 175	8 921
Resultat per aktie	-8,10	-0,26	-0,09
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862
Periodens resultat hänförligt till			
Moderbolagets aktieägare	-241 079	-7 822	-2 639
Minoritetens aktieägare	0	0	0
	-241 079	-7 822	-2 639
Totalresultat hänförligt till			
Moderbolagets aktieägare	-233 169	-1 175	8 921
Minoritetens aktieägare	0	0	0
	-233 169	-1 175	8 921

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I
SAMMANDRAG**

tkr	30 jun 2022	30 jun 2021	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	2 987	31 399	55 297
Olje- och gastillgångar	5 712	110 916	113 994
Övriga anläggningstillgångar	1 918	1 471	1 567
	0		
Investeringar i eget kapitalinstrument	0	73 698	73 698
Summa anläggningstillgångar	10 617	217 484	244 556
Omsättningstillgångar			
Varulager	2 179	817	700
Kortfristiga fordringar	18 126	2 700	3 567
Likvida medel	27 509	32 320	21 023
Summa omsättningstillgångar	47 814	35 837	25 290
Summa TILLGÅNGAR	58 431	253 321	269 846
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
<i>Eget kapital hänförligt till aktieägarna</i>			
Aktiekapital	180 806	180 807	180 807
Övrigt tillskjutet eget kapital	274 378	274 379	274 379
Reserver	-129 195	-142 021	-137 107
Balanserat resultat inklusive periodens resultat	-343 214	-107 318	-102 135
Summa eget kapital	-17 225	205 848	215 944
Långfristiga skulder			
Långfristiga lån	53 584		6 825
Uppskjuten skatteskuld	0	14 794	13 530
Övriga avsättningar och skulder	1 902	1 605	1 115
Summa långfristiga skulder	55 485	16 399	21 470
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	6 644	694	3 188
Kortfristiga lån	2 420	22 295	22 152
Övriga kortfristiga skulder	11 106	8 085	7 092
Summa kortfristiga skulder	20 170	31 074	32 432
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	58 431	253 321	269 846
Eget kapital per aktie	-0,58	6,91	7,25

**KONCERNENS
RAPPORT
ÖVER
KASSAFLÖDEN
I SAMMANDRAG**

tkr	jan- jun 2022	jan- jun 2021	jan- dec 2021
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Före förändring av rörelsekapitalet	-79	-4 735	742
Förändring av rörelsekapitalet	-2 624	857	-559
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-2 703	-3 878	183
Investeringar i olje- och gastillgångar	-3 047	0	20 383
Avyttring av anläggningstillgångar	0	394	
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-3,047	394	20 383
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	3 417	6 330	11 182
Periodens kassaflöde	-2 332	2 846	-9 018
Likvida medel vid periodens ingång	21 023	27 721	27 721
Periodens kassaflöde	-2 332	2 846	-9 018
Kursdifferens i likvida medel	8 819	1 753	2 320
Likvida medel vid periodens utgång	27 509	32 320	21 023

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I
EGET KAPITAL I SAMMANDRAG**

tkr	2022	2021
Ingående balans 1 januari	215,944	207,023
Summa totalresultat för perioden	-233 169	-1 175
Utgående balans 30 juni	-17 225	205 848

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Petrosibir AB (publ), organisationsnummer 556468-1491, har sitt säte i Stockholm. Petrosibir-aktien handlas under symbolen PSIB-B på OTC-listan som arrangeras av beQuoted. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Petrosibir.

Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2021, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2021 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2021. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft någon effekt på koncernen.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2021.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	30 juni	
	2022	2021
Låne- och kundfordringar	43,543	32,544
Finansiella anläggningstillgångar	0	73,698
Summa tillgångar	43,543	106,241
Andra finansiella skulder	-9,064	-21,088
Summa skulder	-9,064	-21,088

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. Petrosibir har inte nettoredovisat några finansiella tillgångar och skulder och har inte några avtal som tillåter kvittning.

Not 4. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.