

Bokslutskommuniké 2021

Januari-december 2021

- Totala intäkter: 64 (39) mkr
- Rörelseresultat: -1 (-1) mkr
- Rörelseresultat exklusive kostnadsförda borrhutgifter: 8 (-1) mkr *
- Årets resultat: -3 (0) mkr
- Årets resultat exklusive kostnadsförda borrhutgifter: 6 (0) mkr*
- Resultat per aktie -0,09 (0,0) kr

Juli-december 2021

- Intäkter: 33 (19) mkr
- Rörelseresultat: 5 (-1) mkr
- Periodens resultat 5 (-1) mkr
- Resultat per aktie 0,17 (0,03) kr

* Bolaget har kostnadsfört samtliga utgifter, 8,6 mkr, hänförliga till borrhningen av brunnen Orlinskaya-1

TOTAL PRODUKTION, FAT

	2021						2021	2020
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	9 446	7 964	8 738	8 366	7 877	9 190		
Komi	22 929	20 975	21 545	20 271	21 719	22 121		
Summa fat	32 375	28 939	30 283	28 637	29 595	31 311		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Total	Total
Basjkirien	7 971	8 979	8 456	7 164	7 046	6 691	97 888	117 326
Komi	23 433	23 411	21 534	23 769	21 917	21 921	265 544	326 764
Summa fat	31 405	32 389	29 990	30 933	28 963	28 612	363 433	444 089

PRODUKTION PER DAG, FAT

	2021						2021	2020
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	305	284	282	279	254	306		
Komi	740	749	695	676	701	737		
Summa fat per dag	1 044	1 034	977	955	955	1 044		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Genomsn	Genomsn
Basjkirien	257	290	282	231	235	216	268	321
Komi	756	755	718	767	731	707	728	894
Summa fat per dag	1 013	1 045	1 000	998	965	923	996	1 215

VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

På efterföljande sidor finner ni årsresultatet för 2021.

Under 2021 såg vi glädjande nog att oljemarknaderna återhämtade sig trots den fortsatta COVID-pandemin. Det högre oljepriset bidrog till att vi kunde bibehålla en lönsam verksamhet trots naturligt sjunkande produktionsnivåer på vårt huvudsakliga oljefält, Ayazovskoye. Vi har senarelagt borrningar på Ayazovskoye i väntan på att vi erhåller den nya seismiska datan. Samtidigt har fortsatt fokus på kostnadskontroll hjälpt oss att motverka inflationen som vi ser inom alla sektorer inom oljeindustrin – personal, tjänster och material.

Den senaste tidens händelser i Ukraina har hittills haft liten eller ingen påverkan på bolaget eller dess dotterbolag. Situationen förändras emellertid snabbt och har försämrats betydligt sedan vi inledde sammanställningen av denna rapport. Vårt nuvarande fokus ligger på att säkerställa stabilitet i verksamheten och överväga alla möjligheter för att minimera eventuella förluster.

Pavel Tetyakov, VD

Finansiell information januari - december 2021

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet IAS 34 och med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2020 såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2020. Vissa omklassificeringar har gjorts i de jämförande resultat- och balansräkningarna för att överensstämna med klassificeringarna i årsredovisningen för 2020.

Finansiell utveckling, koncernen

Petrosibir har upprätthållit de säkerhetsåtgärder och restriktioner som infördes som en följd av COVID-19 och för att säkerställa personalens hälsa samt för att minimera störningar i verksamheten.

Intäkter under 2021 uppgick till 63 529 (39 284) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -64 347 (-39 927) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på -818 (-643) tkr. Exklusive kostnaderna för att borra Orlinskaya-1, 8 620 tkr, som belastar resultatet, visar bolaget en rörelsevinst på 7 802 tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för 2021 till 71 USD per fat jämfört med 43 USD per fat 2020. De lägre produktionsvolymerna, och därmed lägre sålda volymer, kompensades av högre oljepriser och innebar högre intäkter jämfört med 2020. Högre oljepriser innebar också högre produktionsskatter under 2021. Bolaget fortsätter att hålla fokus på att optimera de kontrollerbara rörelsekostnaderna och upprätthöll lönsamheten i verksamheten trots sjunkande produktion på Ayazovskoye.

Oljetradingen genererade intäkter på brutto 91 426 (56 483) tkr och inköpskostnaden uppgick till -82 787 (-48 425) tkr, dvs ett resultat på 8 639 (8 058) tkr. Nettoresultatet redovisas som intäkt i resultaträkningen.

Under 2021 färdigställde bolaget tillsammans med sin samarbetspartner borrhningen av den andra brunnen på Suyanovskoye-licensen, Orlinskaya-1. Som tidigare meddelats visade kärnproverna från två av fyra horisonter endast spår av olja. Testerna från det öppna borrhålet visade enbart tunna skikt av olja varför beslut fattades att stänga och överge brunnen, åtminstone tills resultaten från den nya 3D-seismiken har erhållits. Borrkostnaderna som uppgick till -8 620 tkr har därför belastat resultatet i perioden.

Exkluderat de produktionsskatter som bolaget betalar och som är beroende av internationella oljepriser och vidare exklusive borkostnaderna förr Orlinskaya-1 uppgick bolagets rörelsekostnader till -25 550 tkr jämför med -25 096 under 2020. Rörelsekostnaderna hålls således på en stabil nivå.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2021 uppgick till 21 025 tkr jämfört med 27 721 tkr den 31 december 2020, dvs ett kassaflöde om -9 019 (3 860) tkr exklusive valutaeffekter på likvida medel. Under 2021 inledde Petrosibir ett omfattande 2D och 3D seismiskt program som täcker samtliga licensområden. Allt fältarbete avslutades under 2021. Investeringar i olje och gastillgångar uppgår till 20 383 tkr under året och avser i huvudsak de seismiska undersökningarna.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2021 till 7,25 (6,95) kronor.

Basjkirien

Januari - december 2021

Intäkterna från försäljningen av egenproducerad olja uppgick under året till 54 890 (31 226) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -50 695 (-33 006) tkr och rörelseresultatet till 4 195 (1 780) tkr. Rörelsemarginalen uppgår till 8% (neg).

Nettointäkter från oljetrading uppgick till 8 639 (8 058) tkr.

Det sammanlagda rörelseresultatet från både producerad olja och oljetrading uppgick till 12 834 (6 278) tkr.

Under 2021 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 71 USD per fat jämfört med 43 USD per fat 2020. Ett högre oljepris kompenserade för lägre produktions- och försäljningsvolymen vilket innebar högre intäkter jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 97 888 (117 326) fat olja under 2021 och såldes 98 479 (117 344) fat olja. Den genomsnittliga produktionen uppgick till 268 (321) fat per dag.

Juli - december 2021

Intäkterna från försäljning av egenproducerad olja uppgick i perioden till 29 397 (15 369) tkr och bolaget sålde 47 176 (56 790) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till 77 USD per fat under perioden jämfört med 44 USD per fat under samma period 2020. Produktionen uppgick till 46 308 (57 050) fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 252 (310) fat. Lägre produktions- och försäljningsvolymen men ett högre pris på Brentolja innebar högre intäkter än jämfört med föregående år. Samtidigt har ledningen i Basjkirien lyckats förbättra priserna på oljeförsäljningen samt framgångsrikt fortsatt oljetradingen som under perioden uppgick till 3 776 (4 118) tkr netto.

Rörelsekostnaderna i perioden uppgick till -26 013 (-16 937) tkr. Rörelsekostnaderna i perioden återspeglar högre produktionskatter samt effektiviseringar i rörelsen. Allt sammantaget resulterade detta i en marginal på 12% (neg), jämfört med samma period föregående år.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – december och juli - december 2021 och 2020. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan-Dec		Jul-Dec	
	2021	2020	2021	2020
Intäkter	54 890	31 226	29 397	15 369
Intäkter oljetrading, netto	8 639	8 058	3 776	4 118
Råvaror och förnödenheter	-30 177	-14 833	-15 871	-7 340
Övriga rörelsekostnader	-20 518	-18 173	-10 142	-9 597
Rörelseresultat	12 834	6 278	7 160	2 550
Rörelsemarginal	20%	16%	22%	13%
Rörelsemarginal exkl oljetrading	8%	-6%	12%	-10%

Fördelaktiga oljepriser under 2021 samt fortsatt effektiv kostnadskontroll bidrog till både högre intäkter och förbättrad rörelsemarginal till 12% under andra halvåret. Detta kompenserade den ökade produktionsnedgången på Ayazovskoye. Bolaget fortsatte möta organisatoriska störningar på grund av pandemin men har implementerat åtgärder omfattande både anställda och externa samarbeten. Sammantaget har verksamheten kunnat bedrivas effektivt och säkert.

Det nya Yanbayskoye-fältet, utvecklat tillsammans med partnern, Geoservis som äger 49%, har satts i produktion som för närvarande producerar cirka 65 fat per dag. För att öka produktionen planerar bolaget att genomföra fracking under 2022.

I december 2021 färdigställdes fältarbetena av det seismiska program som täcker bolagets samtliga licenser. 3D seismik på Ayazovskoye, Aysky, Yanbayskoye och strukturen Orlinskaya och 2D seismik på prospekteringsområden av licenserna Aysky och Suyanovskoye. Trots att bearbetning, tolkning och analys av insamlad data kommer färdigställas i början av andra halvåret 2022 kan bolaget redan nu konstatera att datan håller hög kvalitet och kommer att bidra till att den vidare utvecklingen av tillgångarna och en minskad risk i framtida prospekteringsborrningar.

Komi

Januari - december 2021

Under 2021 fokuserades verksamheten i Komi på att upprätthålla flödesnivåer genom att balansera oljeproduktion och vatteninjektion på oljefälten Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye. Åtgärderna har bidragit till att sakta ned produktionsnedgången från 20-30% första halvåret till 0-10% under andra halvåret. Bolaget förbereder en geologisk modell för Sosnovskoye och en ny omgång borrningar planeras till 2025-2026 omfattande 5 brunnar, varav 2 nya vertikala och 3 så kallade "side tracks".

Fältet Dinyu-Savinborskoye som stängdes 2020 har inte producerat alls under 2021. Det finns inga planer på att återuppta produktionen på fältet i närtid beroende på låga förväntade flöden från de befintliga brunnarna. Bolaget ådrar sig trots detta relativt stora fasta kostnader för att hålla bolaget i ett stand-by-läge. Ledningen utvärderar olika möjligheter för att minimera kostnaderna. Parallellt fortsätter man att utvärdera prospekteringspotentialen på den större licensen Ivanshorskoye. Detta omfattar, men är inte begränsat till, två nya prospekteringsbrunnar.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 21 februari 2022 erkände Ryssland de två självutnämnda folkrepublikerna Donetsk och Luhansk i Ukraina som självständiga stater. Den 24 februari 2022 inledde Ryssland en militär operation i Ukraina. USA, EU och ett antal andra länder har meddelat nya sanktioner riktade mot både personer och Rysslands ekonomi. Dessa sanktioner har hittills inte påverkat Petrosibirs verksamhet. Bolaget kommer fortsätta att utvärdera situationen och den potentiella påverkan som sanktionerna kan ha på verksamheten och bolaget kommer fortsatt följa lagar och regler som gäller i de länder där man är verksam.

Årsstämma och utdelning

Datum för Årsstämma har ännu inte fastställts men planeras att hållas i maj eller juni 2022 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2021.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2020. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget förutom de som beskrevs i årsredovisningen för 2020.

Kommande finansiella rapporter

Årsredovisning 2021

april 2022

Årsstämma 2022

maj / juni 2022

Informationen lämnades för offentliggörande den 28 februari 2022.

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

För mer information, vänligen kontakta:

Pavel Tetyakov, VD, +46 8 407 1850

Gunnar Danielsson, vice VD och CFO, +46 70 738 0585

Petrosibir, tel +46 8 407 1850

www.petrosibir.com

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	jul-dec 2021	jul-dec 2020	jan-dec 2021	jan-dec 2020
Summa intäkter	33 173	19 486	63 529	39 284
Råvaror och förmödenheter	-15 871	-7 340	-30 177	-14 833
Personalkostnader	-4 008	-4 730	-7 868	-8 653
Övriga externa kostnader	-7 359	-7 497	-15 431	-13 918
Avskrivningar	-1 216	-711	-2 251	-2 523
Nedskrivningar och utrangeringar	0	0	-8 620	0
Rörelsens kostnader	-28 454	-20 278	-64 347	-39 927
Rörelseresultat	4 719	-792	-818	-643
Finansiella intäkter	17	373	311	1 113
Finansiella kostnader	-1 089	62	-1 762	-245
Nedskrivning finansiella tillgångar	0	0	0	0
Summa finansiella poster	-1 072	435	-1 451	868
Resultat före skatt	3 647	-357	-2 269	225
Skatt	1 509	-522	-397	-167
Periodens resultat	5 156	-879	-2 666	58
Övrigt totalresultat				
Omvärdering av investeringar i eget kapitalinstrument	31 017	-24 467	0	-55 484
Valutaomräkningsdifferenser	4 913	-24 008	11 560	-43 756
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat	35 930	-48 475	11 560	-99 240
Summa totalresultat för perioden	41 086	-49 354	8 895	-99 182
Resultat per aktie	0,17	-0,03	-0,09	0,00
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862	29 773 862
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	5 156	-879	-2 666	58
Årets resultat hänförligt till innehav utan bestämmande infytande	0	-	0	0
Totalresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare	41 086	-49 354	8 895	-99 182
Totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande infytande	0	0	0	0

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRA

tkr	31-dec 2021	31-dec 2020
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	49 006	47 342
Olje- och gastillgångar	120 285	88 532
Övriga anläggningstillgångar	1 567	1 697
Investeringar i eget kapitalinstrument	73 698	73 698
Summa anläggningstillgångar	244 556	211 269
Omsättningstillgångar		
Varulager	700	373
Kortfristiga fordringar	3 491	2 587
Likvida medel	21 025	27 721
Summa omsättningstillgångar	25 216	30 681
Summa TILLGÅNGAR	269 772	241 950
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägarena	215 918	207 023
Långfristiga skulder		
Långfristiga lån	6 825	1 799
Uppskjuten skatteskuld	13 530	12 632
Övriga avsättningar och skulder	1 115	1 464
Summa långfristiga skulder	21 470	15 895
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	3 188	1 198
Kortfristiga lån	22 152	12 610
Övriga kortfristiga skulder	7 044	5 223
Summa kortfristiga skulder	32 384	19 031
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	269 772	241 950

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

	jul-dec 2020	jul-dec 2020	jan-dec 2021	jan-dec 2020
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Före förändring av rörelsekapitalet	5 449	340	714	2 444
Förändring av rörelsekapitalet	-1 389	466	-532	-697
Kassaflöde från den löpande verksamheten	4 060	806	182	1 747
Investeringar i olje- och gastillgångar	-20 383	-11 635	-20 383	-12 492
Avyttring av anläggningstillgångar	-394	0	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-20 777	-11 635	-20 383	-12 492
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	4 852	14 605	11 182	14 605
Periodens kassaflöde	-11 865	3 776	-9 019	3 860
Likvida medel vid periodens ingång	32 320	28 144	27 721	31 317
Periodens kassaflöde	-11 865	3 776	-9 019	3 860
Kursdifferens i likvida medel	570	-4 272	2 323	-7 456
Likvida medel vid periodens utgång	21 025	27 648	21 025	27 721

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2021	2020
Ingående balans 1 januari	207 023	306 206
Totalresultat för perioden	8 895	-99 183
Utgående balans 31 december	215 918	207 023

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Petrosibir AB (publ), organisationsnummer 556468-1491, har sitt säte i Stockholm. Petrosibir är listat 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 2020, 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 året har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2020 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2020 förutom de nya standards som tillämpas och trädde i kraft den 1 januari 2021. Ingen av de nya eller ändrade standards eller tolkningar som antagits av EU hade någon väsentlig påverkan på koncernen.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2020.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	31 dec	31 dec
	2021	2020
Likvida medel och kundfordringar	21 025	27 744
Finansiella tillgångar som kan säljas	73 698	73 698
Summa tillgångar	94 723	101 442
Andra finansiella skulder	30 132	13 867
Summa skulder	30 132	13 867

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. Investeringar i eget kapitalinstrument

Som investeringar i eget kapitalinstrument redovisas intresseandel i Ripiano Holdings Ltd om 74 (74) mkr.

Not 5. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.