

Delårsrapport januari – juni 2020

Januari-juni 2020

- Totala intäkter: 20 (28) mkr
- Rörelseresultat: 0 (2) mkr
- Nedskrivning Ripiano -31 (0) mkr
- Periodens resultat: -30 (2) mkr
- Resultat per aktie: -1,01 (0,07)

	2020						Jan-Jun 2019	
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	TOTAL	TOTAL
Total produktion, fat								
Basjkirien	10 622	9 782	10 373	9 694	10 096	9 709	60 276	62 269
Komi	36 428	35 649	35 227	28 814	24 106	27 509	187 734	137 998
Summa fat	47 050	45 431	45 600	38 508	34 202	37 218	248 010	200 267
Genomsnitt per dag, fat								
Basjkirien	343	337	335	323	326	324	331	344
Komi	1 175	1 229	1 136	960	778	917	1 032	762
Summa fat per dag	1 518	1 567	1 471	1 283	1 103	1 241	1 363	1 106

VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

Första halvåret 2020 var definitivt det svåraste på många år. Inte desto mindre kan jag meddela att trots vissa motgångar har Petrosibir överlevt, är stabilt och redo att utveckla tillgångarna. Glädjande nog har inga av bolagets anställda drabbats av COVID-19 och vi fortsätter att hålla situationen under noga uppsikt.

Som bekant drabbades världens oljebolag av kraftiga prisfall på olja i mars 2020 och Petrosibir utgjorde inget undantag. Tidvis i april var priserna 3-7 gånger lägre än i februari. Trots dessa svåra förhållanden lyckades vi minimera förlusterna genom att optimera oljeförsäljningen och att kapa kostnader där det var möjligt. Detta resulterade i att vi kan avsluta första halvåret 2020 med ett litet positivt rörelseresultat.

Olyckligtvis ledde förhållandena på oljemarknaden till att de förhandlingar avseende en potentiell avyttring av vissa av våra tillgångar avbröts och vårt fokus är nu 100% att driva och utveckla verksamheten. Vi har därvidlag förhandlat ett preliminärt avtal med en investerare om att tillsammans utveckla licensen Suyanovskoye i Basjkirien. Suyanovskoye är ett mycket lovande prospekteringsfält intill våra befintliga producerande tillgångar. Så snart avtalet är färdigställt kommer ett nytt joint venture inleda borrhningar av två prospekteringsbrunnar. Detta kan förhoppningsvis inleda ett nytt steg i Petrosibirs historia.

Pavel Tetyakov, VD

Finansiell information januari - juni 2020

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2019 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2019. Vissa omklassificeringar har gjorts i balansräkningen jämfört med årsredovisningen för 2019.

Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter under januari – juni 2020 uppgick till 19 798 (27 502) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -19 649 (-25 074) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på 0,149 (2 428) tkr. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick under perioden till 43 USD per fat jämfört med 65 USD per fat samma period 2019. Det lägre oljepriset och lägre oljevolymer innebar lägre intäkter såväl som lägre produktionsskatter 2020. Produktionsskatterna är inkluderade i rörelsekostnaderna.

Under perioden har Petrosibir, fortsatt köpa olja för återförsäljning, s k trading. Bruttointäkten från oljetrading uppgick till 21 885 (15 845) tkr och inköpskostnaden uppgick till -17 945 (-14 701) tkr, dvs ett nettoresultat på 3 940 (1 144) tkr. Petrosibir köpte och sålde 75 200 (37 300) fat olja. Nettoresultatet redovisas som en del av intäkterna.

Exklusive produktionsskatter, som är beroende av världsmarknadspriset på olja samt produktionsvolymerna, uppgick rörelsekostnaderna till -12 156 tkr under perioden jämfört med -12 193 tkr samma period föregående år, dvs i stort oförändrade. Rörelsekostnaderna är således stabila både i Ryssland och Sverige. Det lägre rörelseresultatet är främst en följd av ett lägre oljepris samt lägre producerade och sålda volymer av olja.

Petrosibir redovisar en nedskrivning på -31 017 (0) tkr under perioden. Nedskrivningen är hänförlig till bolagets investering i Ripiano. Det bokförda värdet uppgår till 98 (129) mkr efter nedskrivningen. Utbrottet av COVID-19 under 2020 ledde till att länder över hela världen införde kraftfulla åtgärder i syfte att stoppa eller bromsa smittspridningen. Den globala efterfrågan på olja minskade och priserna föll kraftigt. Samtidigt har de oljeproducerande länderna minskat sin produktion dock inte tillräckligt för att förhindra lägre oljepriser. Efter vårens oljeprisfall har priset på Brentolja delvis återhämtat sig och förefaller nu stabiliserat sig på nivåer runt USD 40 per fat. Petrosibir betraktar effekterna COVID-19 utbrottet som en händelse som gör att bolaget bör genomföra en nedskrivningsprövning av sina tillgångar. Petrosibir har således genomfört nedskrivningsprövningar av tillgångarna i Basjkirien och Komi. Som noterats ovan har en nedskrivning gjorts av tillgångarna i Komi men inte av tillgångarna i Basjkirien.

Koncernens likvida medel per den 30 juni 2020 uppgick till 28 217 tkr jämfört med 31 317 tkr den 31 december 2019. Under perioden har bolaget investerat cirka 0,9 mkr i prospekterings- och olje- och gastillgångar.

Eget kapital per aktie uppgick per den 30 juni 2020 till 8,82 kronor.

Basjkirien

Januari - juni 2020

Intäkterna i perioden uppgick till 17 798 (27 502) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -16 069 (-21 364) tkr och rörelseresultatet till 3 728 (6 138) tkr. Rörelsemarginalen uppgick till 19% (22%).

Under perioden uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 43 USD per fat jämfört med 65 USD per fat samma period föregående år. Ett lägre oljepris samt lägre oljevolymer innebar lägre intäkter i perioden jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 60 276 (62 269) fat olja under januari – juni 2020 och såldes 63 132 (63 132) fat av egenproducerad olja.

Oljetradingen, för att kunna utnyttja hela den tilldelade volymen i Transnefts pipeline-system, har utvecklats och ökat under perioden. Under det första halvåret 2020 erhöles 21 885 (15 845) tkr i bruttointäkt och kostnaden för oljan uppgick till -17 945 (-14 701) tkr, dvs en nettointäkt på 3 940 (1 144) tkr.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – juni 2020 och 2019. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan - Jun	
	2020	2019
Intäkter egen produktion	15 857	26 358
Intäkter oljetrading, netto	3 940	1 144
Råvaror och förnödenheter	-7 493	-12 881
Övriga rörelsekostnader	-8 576	-8 483
Rörelseresultat	3 728	6 138
Rörelsemarginal	19%	22%

Under det första halvåret 2019 fortsatte bolaget sitt arbete med att motverka den naturliga nedgången i produktionen genom bland annat finjusteringar av pumparna och genomgångar av utrustningen i borrhålen. Ledningen har identifierat ett antal kostnadseffektiva möjligheter att utnyttja närliggande intervall i syfte att säkerställa att alla brunnar genererar överskott.

Under perioden mars – juni vidtogs åtgärder för att minska riskerna för produktionsstörningar som en följd av införda COVID-19 restriktioner. Ledningen införde flexibla arbetstider för kontorspersonal och längre skift för personal på fälten. Ingen av den anställda eller inhyrda personalen har konstaterats smittade av viruset. En snabb omdirigering oljeförsäljning från via pipeline till direkt från brunn samt försäljning till ett fåtal nya kunder gjorde att de negativa effekterna på verksamheten kunde pareras och som en följd redovisas ett positivt resultat trots tuffa marknadsförutsättningar.

Under andra halvan av 2020, med en stigande oljepristrend, planerar bolaget att återuppta workovers för att hålla produktionsnivåerna stabila på Ayazovskoye och också ytterligare utvärdera potentialen på Aysky.

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 2020

I Komi borrades sex nya brunnar på Sosnovskoye-fältet under 2019-2020, varav fem stycken frackades framgångsrikt med genomsnittliga flöden på 226 fat per dag. Strukturkartorna, som baserats på 3D-seismik, bekräftades med så kallat net pay intervall på 2,6 – 5,8 meter. Den fullständiga borrplanen har bantats från 12 till 8 brunnar beroende på förändringarna på oljemarknaden. Kvarstående brunnar planeras borrar under 2021.

Effektivt arbete med pumparna har bidragit till att bromsa den naturliga produktionsnedgången på Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskaya. Trots vatteninjektion och workovers på Dinyu-Savinborksoye beslöts att stänga fältet i april tills oljepriserna återhämtat sig till samma eller högre nivåer som rådde före krisen.

Under andra halvåret planeras att fokusera på att upprätthålla produktionen i de nyligen borrade brunnarna på Sosnovskoye och förberedelser för nästa borromgång under 2021. Projekten som avser utbyggnad av oljehanteringsutrustning och byggande av pipelines kommer behöva uppdateras för att reflektera den senaste utvecklingen och framtida potential.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

De senaste åren har bolaget sökt en partner för att gemensamt utveckla potentialen på det lovande Suyanovskoye-licensen, en mycket lovande licens som dock kräver signifikanta riskade investeringar. Bolaget har arbetat med att förbättra förståelsen av tillgången bland annat genom nya tolkningar av tillgänglig geologisk och geofysisk information för att kunna välja de mest lovande placeringarna av prospekteringsbrunnar. Under våren 2020 fördes processen framåt och vi har nyligen skrivit under ett preliminärt avtal avseende villkoren för en möjlig "farm-out". Den inledande fasen kommer innehålla borrhållande av två prospekteringsbrunnar på två olika ställen på Suyanovskoye-licensen. Ytterligare information kommer meddelas så snart förhandlingarna färdigställts och bindande avtal slutits.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2019. Inga avgörande förändringar av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

Informationen lämnades för offentliggörande den 28 augusti 2020 kl. 14.00.

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 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. Bolagets verksamhet i Ukraina har delats ut till aktieägarna. Bolaget äger licenser i de ryska delrepublikerna Basjkirien och Komi. Petrosibirs olje- och gasreserver av kategorin 2P uppgår till 35 miljoner fat oljeekvivalenter. Petrosibirs B-aktie handlas från och med den 17 februari 2016 på OTC-listan hos beQuoted med kortnamnet PSIB-B.

Petrosibirs prospekterings- och produktionsportfölj

Produktion onshore					
	Produkt	Reserver			Intresseandel
Licens		1P	2P	3P	
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Olja	7	23	41	100%
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Gas	1	4	7	100%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1	3	3	49%
Sosnovskoye	Olja	1	6	6	49%
Yuzhno-Tebukskoye**	Olja	0	0	0	49%
Summa		10	35	57	

Prospektering onshore					
	Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser			Intresseandel
Licens		L	M	H	
Rustamovskoye	Olja	1	4	6	100%
Aysky	Olja	4	13	20	100%
Suyanovskoye	Olja	47	47	47	100%
Summa		52	64	73	

*- Den ursprungliga Rustamovskoye-licensen har delats upp i två licenser: Ayazovskoye – produktionslicens och Rustamovskoye – prospekteringslicens. Båda licenserna innehas av Petrosibirs helägda dotterbolag AO Ingeo Holding.

** - Petrosibirs andel av oljereserverna 2P och 3P på Yuzhno-Tebukskoye oljefält är 0,4 miljoner fat olja. På grund av avrundningar står det "0" i raden för Yuzhno-Tebukskoye.

På grund av avrundningar summerar inte alltid kolumnerna i tabellen

Not till reserv- och resursbedömningen

Alla reserver och resurser i tabellerna anges i miljoner fat oljeekvivalenter netto till Petrosibir. Alla beräkningar har genomförts enligt den internationella standarden SPE PRMS med undantag för resurserna för Suyanovskoye som är kategori D enligt rysk klassificering. AGR TRACS har genomfört bedömningen för Rustamovskoye och Aysky (2014). Geoseis Group har bedömt reserverna för Suyanovskoye (2014). Beräkningar Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye, Yuzhno-Tebukskoye har genomförts under 2014 av Enkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	jan-jun 2020	jan-jun 2019	jan-dec 2019
Intäkter	19 798	27 502	57 815
Råvaror och förnödenheter	-7 493	-12 881	-25 814
Personalkostnader	-3 923	-4 555	-9 015
Övriga externa kostnader	-6 421	-6 217	-15 588
Avskrivningar	-1 812	-1 421	-2 972
Rörelsens kostnader	-19 649	-25 074	-53 389
Rörelseresultat	149	2 428	4 426
Finansiella intäkter	740	861	1 786
Finansiella kostnader	-307	-47	-97
Nedskrivning av finansiella tillgångar	-31 017	0	0
Summa finansiella poster	-30 584	814	1 689
Resultat före skatt	-30 435	3 242	6 115
Skatt	355	-1 092	-1 916
Periodens resultat	-30 080	2 150	4 199
Övrigt totalresultat			
Valutakursdifferenser	-19 748	19 015	22 965
<i>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</i>	-19 748	19 015	22 965
Övrigt totalresultat för perioden	-49 828	21 165	27 164
Resultat per aktie	-1,01	0,07	0,14
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2019	30-jun 2019	31-dec 2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	44 859	45 857	50 527
Olje- och gastillgångar	105 203	117 024	118 725
Övriga anläggningstillgångar	2 287	2 932	2 901
Andel i intressebolag	0	0	0
Finansiella tillgångar som kan säljas	98 165	129 182	129 182
Summa anläggningstillgångar	250 514	294 995	301 336
Omsättningstillgångar			
Varulager	408	456	697
Kortfristiga fordringar	916	972	1 523
Likvida medel	28 217	28 144	31 317
Summa omsättningstillgångar	29 541	29 572	33 537
Summa TILLGÅNGAR	280 055	324 567	334 872
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	256 378	300 207	306 206
Långfristiga skulder			
Uppskjuten skatteskuld	14 155	15 052	16 078
Långfristiga skulder	2 028	0	0
Övriga avsättningar	2 169	1 092	2 389
Summa långfristiga skulder	18 352	16 144	18 467
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	725	633	849
Övriga skulder	4 600	7 583	9 351
Summa kortfristiga skulder	5 325	8 216	10 200
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	280 055	324 567	334 872

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

	jan-jun 2020	jan-jun 2019	jan-dec 2019
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Före förändring av rörelsekapitalet	2 104	4 389	8 297
Förändring av rörelsekapitalet	-1 163	-138	1 726
Kassaflöde från den löpande verksamheten	941	4 251	10 023
Investeringar i olje- och gastillgångar	-514	-1 097	-4 434
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	-343	0	0
Försäljning av finansiella tillgångar	0	0	61
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-857	-1 097	-4 373
Kassaflöde från den finansieringsverksamheten	0	0	0
Periodens kassaflöde	84	3 154	5 650
Likvida medel vid periodens ingång	31 317	22 033	22 033
Periodens kassaflöde	84	3 154	5 650
Kursdifferens i likvida medel	-3 184	2 957	3 634
Likvida medel vid periodens utgång	28 217	28 144	31 317

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2020	2019
Ingående balans 1 januari	306 206	279 042
Summa totalresultat för perioden	-49 828	21 165
Utgående balans 30 juni	256 378	300 207

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 2019, 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 2019 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2019. 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 2019.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	30 jun 2020	31 dec 2019
Låne- och kundfordringar	28 217	31 317
Finansiella anläggningstillgångar	98 165	129 182
Summa tillgångar	126 382	160 499
Andra finansiella skulder	725	849
Summa skulder	725	849

Redovisade värden överensstämmer i allt väsentligt med verkligt värde. Shelton 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.