

## Bokslutskommuniké 2019

### Januari-december 2019

- Totala intäkter: 58 (63) mkr
- Rörelseresultat: 4 (2) mkr
- Årets resultat 4 (7) mkr
- Resultat per aktie 0,14 (0,23) kr

### Juli-december 2019

- Intäkter: 30 (31) mkr
- Rörelseresultat: 2 (-3) mkr
- Periodens resultat 2 (-4) mkr
- Resultat per aktie 0,07 (-0,13) kr

TOTAL PRODUKTION, FAT	2019						2019	2018
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	11 884	10 607	9 826	9 892	10 227	9 833		
Komi	23 883	21 981	25 201	22 741	23 121	21 072		
<b>Summa fat</b>	<b>35 767</b>	<b>32 587</b>	<b>35 026</b>	<b>32 632</b>	<b>33 348</b>	<b>30 905</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Total	Total
Basjkirien	10 563	10 746	10 505	10 592	10 315	10 643	125 633	154 996
Komi	24 362	28 326	26 640	27 106	23 975	23 209	291 615	333 340
<b>Summa fat</b>	<b>34 925</b>	<b>39 071</b>	<b>37 144</b>	<b>37 699</b>	<b>34 290</b>	<b>33 852</b>	<b>417 248</b>	<b>488 336</b>
PRODUKTION PER DAG, FAT	2019						2019	2018
	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien	383	379	317	330	330	328		
Komi	770	785	813	758	746	702		
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 154</b>	<b>1 164</b>	<b>1 130</b>	<b>1 088</b>	<b>1 076</b>	<b>1 030</b>		
	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Genomsn	Genomsn
Basjkirien	341	347	350	342	344	343	344	425
Komi	786	914	888	874	799	749	799	914
<b>Summa fat per dag</b>	<b>1 127</b>	<b>1 260</b>	<b>1 238</b>	<b>1 216</b>	<b>1 143</b>	<b>1 092</b>	<b>1 143</b>	<b>1 339</b>

## VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

På efterföljande sidor finner ni årsresultatet för 2019.

Trots sämre marknadsförutsättningar, dvs ett lägre oljepris och den naturliga produktionsminskningen i Bashkirien har vi ytterligare förbättrat marginalerna och ökat vår kassa under året. Vi satte det nya fältet på Aysky i provproduktion och där finns framtida utvecklingspotential. Vår oljehandelsverksamhet har nästan trefaldigats under året och har bidragit till ett framgångsrikt år.

Vi har också testat marknaden vad gäller en försäljning av tillgångar och trots att processen är väldigt lång har vi gjort vissa uppmuntrande framsteg. Samtidigt fortsätter vi att utvärdera ytterligare prospekterings- och utvecklingsmöjligheter av tillgångsportföljen.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari - december 2019

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet IAS 34 och med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2018 såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2018.

### Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter från egen producerad olja under 2018 uppgick till 52 093 (61 515) tkr. Utöver försäljning av egen producerad olja har Petrosibir under året fortsatt med återförsäljning av råolja, så kallad trading. Bruttointäkterna från oljetrading uppgick till 57 671 (20 355) tkr och inköpskostnaderna till -51 952 (-18 818) tkr, dvs ett netto på 5 719 (1 537) tkr. Enbart nettobeloppet redovisas som intäkt i resultaträkningen. Rörelsekostnaderna uppgick till -53 389 (-61 356) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på 4 427 (1 696) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för 2019 till 64 USD per fat jämfört med 71 USD per fat 2018. Lägre produktionsvolymerna samt lägre oljepris ledde således till lägre intäkter 2019.

Rörelsekostnaderna uppgick till -53 389 (-61 356) tkr och innehåller produktionsskatter som baseras på producerade volymer samt internationellt oljepris. I januari 2019 trädde ändrade beskattningsregler avseende produktions- och exportskatter ikraft i Ryssland. Ändringarna avser att reducera exportskatterna på olja till noll över en sexårsperiod och under samma period höja produktionsskatterna på olja. Exklusive produktionsskatterna uppgick rörelsekostnaderna till -28 557 (-27 021) tkr. Ökningen av rörelsekostnaderna är huvudsakligen hänförliga till legala kostnader på koncernnivå men också till kostnader för återkommande workovers i Bashkirien samt på den återöppnade brunnen #141 på Aysky.

Rörelseresultatet för 2019 uppgår till 4 427 (1 696) tkr.

Såsom redogjorts för i årsredovisningen 2018 upphörde Petrosibir den 1 november 2018 att redovisa intresseandelen i Ripiano Holdings Ltd enligt kapitalandelsmetoden och omklassificerade innehavet till finansiella tillgångar som kan säljas i balansräkningen. Petrosibir redovisar därmed inte någon andel av nettoresultatet i Ripiano för perioden januari – december 2019. Under perioden 1 januari – 31 oktober 2018 redovisades en andel av nettoresultatet på 6 981 tkr. Se vidare om verksamheten i Komi under avsnittet "Komi" nedan.

Finansiella tillgångar som kan säljas utgörs av intresseandelen i Ripiano Holdings, 129 (129) mkr, som äger 100% av två rörelsedrivande bolag i den ryska delrepubliken Komi.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2019 uppgick till 31 317 tkr jämfört med 22 033 tkr den 31 december 2018, dvs ett positivt kassaflöde om 9 284 (8 052) tkr.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2019 till 10,28 (9,37) kronor.

## Basjkirien

### Januari - december 2019

Intäkterna från egenproducerad olja uppgick under året till 52 093 (61 512) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -46 917 (-55 908) tkr och rörelseresultatet till 10 898 (7 141) tkr. Rörelsemarginalen uppgår till 21% (24%).

Under 2019 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 64 USD per fat jämfört med 71 USD per fat 2018. Det lägre oljepriset i kombination med lägre produktions- och försäljningsvolymerna innebar lägre intäkter jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 125 633 (154 996) fat olja under 2019 och såldes 125 899 (158 521) fat olja.

Nettointäkter från oljetrading uppgick till 5 722 (1 537) tkr.

### Juli - december 2019

Intäkterna från försäljning av egenproducerad olja uppgick i perioden till 25 735 (30 279) tkr och bolaget sålde 62 767 (75 029) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till 62 USD per fat under perioden jämfört med 72 USD per fat under samma period 2018. Produktionen uppgick till 63 364 (75 251) fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 344 (409) fat. Lägre produktions- och försäljningsvolymerna och ett lägre pris på Brentolja innebar lägre intäkter än jämfört med föregående år. Samtidigt har ledningen i Basjkirien lyckats förbättra priserna på oljeförsäljningen samt ökat intäkterna från oljetrading som under perioden uppgick till 4 578 (1 178) tkr netto.

Rörelsekostnaderna i perioden uppgick till -25 553 (-23 866) tkr. Rörelsekostnaderna i perioden återspeglar en ökad workover-aktivitet och även den första betalningen av avgiften för den upptäckta fyndigheten på Aysky. De högre kostnaderna motverkades i viss mån av lägre produktionsskatter som en följd av lägre produktionsvolymerna och lägre oljepris. Allt sammantaget resulterade detta i en lägre marginal på 18% (25%), jämfört med samma period föregående år.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – december och juli - december 2019 och 2018. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan-Dec		Jul-Dec	
	2019	2018	2019	2018
Intäkter	52 093	61 512	25 735	30 279
Intäkter oljetrading, netto	5 722	1 537	4 578	1 178
Råvaror och förnödenheter	-25 814	-27 668	-12 933	-14 101
Övriga rörelsekostnader	-21 103	-20 514	-12 620	-9 765
Nedskrivningar	0	-7 726	0	-7 726
<b>Rörelseresultat</b>	<b>10 898</b>	<b>7 141</b>	<b>4 760</b>	<b>-135</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>21%</b>	<b>12%</b>	<b>18%</b>	<b>neg</b>
<b>Rörelsemarginal exkl nedskrivning</b>	<b>21%</b>	<b>24%</b>	<b>18%</b>	<b>25%</b>

Tack vare fortsatta åtgärder för att uppehålla produktionsnivån på Ayazovskoye bromsades produktionsnedgången under första halvåret och har därefter hållits på en stabil nivå. En workover genomfördes på den bäst producerande brunnen under första halvåret 2019. I november färdigställdes en översyn av tillgänglig geofysisk information och upprättades en uppdatering av den hydrodynamiska modellen avseende Ayazovskoye. Ett antal nya kostnadseffektiva produktionshöjande möjligheter identifierades. Dessa utvärderas för eventuell genomförande under första halvåret 2020.

Förutom fortsatta diskussioner / förhandlingar med potentiella köpare av tillgångarna i Bashkiren utvärderas alternativa möjligheter till ytterligare prospektering och utveckling av tillgångarna vilket kan innebära ytterligare seismiska undersökningar och borrhningar.

## Komi

### Januari - december 2019

På Yuzhno-Tebukskoye och Dinyu-Savinborskoye fälten bromsades den naturliga produktionsminskningen ned tack vare ett antal geotekniska åtgärder. På Dinyu-Savinborskoye minskade produktionen med cirka 9% under 2019 jämfört med ett fall på 70% under 2018 beroende på en alltför hög vattenandel i ett antal brunnar. Sedan 2016 har vattenandelen i vissa brunnar ökat med nästan fem gånger till 92% respektive 67% med fallande oljeproduktion som följd. På Sosnovskoye föll produktionen fortare än prognosticerat under första halvåret 2019. Trenden vändes dock under andra halvåret tack vare geotekniska åtgärder samt borrhandet av nya produktionsbrunnar.

Borrprogrammet på Sosnovskoye under andra halvåret 2019 visar på uppmuntrande resultat. I linje med plan har fem nya brunnar borrats under 2019. Borrhningarna bekräftar strukturerna, som identifierades baserat på 3D seismik, med en så kallad net pay på mellan 4 - 6 meter. Mot slutet av 2019 frackades brunnarna med följande flöden på cirka 220 fat per dag per brunn. Detta kan återses i produktionsrapporterna med start i januari 2020. Borrprogrammet på Sosnovskoye omfattar ytterligare 7 brunnar under 2020 - 2021.

I Komi har man också fortsatt arbetena med att uppgradera oljehanteringsutrustningen på Sosnovskoye inklusive utökad kapacitet och fyra nya gasgeneratorer för både internt bruk och för extern försäljning av överskottsgas.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Det har inte inträffat några väsentliga händelser efter balansdagen.

## Årsstämma och utdelning

Årsstämman planeras att hållas den 28 maj 2020 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2019.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2018. 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 2018.

## Kommande finansiella rapporter

Årsredovisning 2019

april 2020

Årsstämma 2020

28 maj 2020

Informationen lämnades för offentliggörande den 28 februari 2020.

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](http://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](http://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%
<b>Summa</b>		<b>10</b>	<b>35</b>	<b>57</b>	

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%
<b>Summa</b>		<b>52</b>	<b>64</b>	<b>73</b>	

\*- Den ursprungliga Rustamovskoye-licensen har delats upp i två licenser: Ayazovskoye – produktionslicens och Rustamovskoye – prospekteringslicens. Båda licenserna innehas av Petrosibirs helägda dotterbolag ZAO 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	jul-dec 2019	jul-dec 2018	jan-dec 2019	jan-dec 2018
<b>Summa intäkter</b>	<b>30 313</b>	<b>31 460</b>	<b>57 815</b>	<b>63 052</b>
Råvaror och förnödenheter	-12 933	-14 101	-25 814	-27 668
Personalkostnader	-4 460	-4 427	-9 015	-8 304
Övriga externa kostnader	-9 371	-6 564	-15 588	-14 432
Nedskrivningar	0	-7 726	0	-7 726
Avskrivningar	-1 551	-1 431	-2 972	-3 226
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-28 315</b>	<b>-34 249</b>	<b>-53 389</b>	<b>-61 356</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>1 998</b>	<b>-2 789</b>	<b>4 427</b>	<b>1 696</b>
Finansiella intäkter	925	758	1 786	1 241
Finansiella kostnader	-50	-294	-97	-322
Nettoreultat från andel i intressebolag	0	11	0	6 981
Nedskrivning finansiella tillgångar	0	-1 972	0	-1 972
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>875</b>	<b>-1 497</b>	<b>1 689</b>	<b>5 928</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>2 873</b>	<b>-4 286</b>	<b>6 116</b>	<b>7 624</b>
Skatt	-824	280	-1 916	-873
<b>Periodens resultat</b>	<b>2 049</b>	<b>-4 006</b>	<b>4 200</b>	<b>6 751</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
Valutaomräkningsdifferenser	3 950	-20 201	22 965	-4 576
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>3 950</b>	<b>-20 201</b>	<b>22 965</b>	<b>-4 576</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>5 999</b>	<b>-24 207</b>	<b>27 165</b>	<b>2 175</b>
Resultat per aktie	0,07	-0,13	0,14	0,23
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862	29 773 862



**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-dec 2019	31-dec 2018
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	50 527	41 779
Olje- och gastillgångar	118 725	102 909
Övriga anläggningstillgångar	2 901	2 539
Finansiella tillgångar som kan säljas	129 182	129 182
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>301 335</b>	<b>276 409</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	697	471
Kortfristiga fordringar	1 522	964
Likvida medel	31 317	22 033
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>33 536</b>	<b>23 468</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>334 871</b>	<b>299 877</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>306 207</b>	<b>279 042</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Uppskjuten skatteskuld	16 077	12 761
Övriga avsättningar och skulder	2 389	918
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>18 466</b>	<b>13 679</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	847	836
Övriga kortfristiga skulder	9 351	6 320
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>10 198</b>	<b>7 156</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>334 871</b>	<b>299 877</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	<b>jul-dec 2019</b>	<b>jul-dec 2018</b>	<b>jan-dec 2019</b>	<b>jan-dec 2018</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>				
Före förändring av rörelsekapitalet	3 907	6 172	8 296	14 220
Förändring av rörelsekapitalet	1 864	-3 004	1 726	-229
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>5 771</b>	<b>3 168</b>	<b>10 022</b>	<b>13 991</b>
Investeringar i olje- och gästtillgångar	-3 276	-3 462	-4 373	-4 034
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	0	34	0	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-3 276</b>	<b>-3 428</b>	<b>-4 373</b>	<b>-4 034</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>2 495</b>	<b>-260</b>	<b>5 649</b>	<b>9 957</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>28 144</b>	<b>24 305</b>	<b>22 033</b>	<b>13 981</b>
Periodens kassaflöde	2 495	-260	5 649	9 957
Kursdifferens i likvida medel	678	-2 012	3 635	-1 905
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>31 317</b>	<b>22 033</b>	<b>31 317</b>	<b>22 033</b>

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

<b>tkr</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>279 042</b>	<b>276 868</b>
Totalresultat för perioden	27 165	2 174
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>306 207</b>	<b>279 042</b>

## 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 2018, 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 2018 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2018 förutom de nya standards som tillämpas och trädde i kraft den 1 januari 2019. 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 2018.

### Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	<b>31 dec 2019</b>	<b>31 dec 2018</b>
Låne- och kundfordringar	31 557	22 033
Finansiella tillgångar som kan säljas	129 182	129 182
<b>Summa tillgångar</b>	<b>160 739</b>	<b>151 215</b>
Andra finansiella skulder	847	837
<b>Summa skulder</b>	<b>847</b>	<b>837</b>

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. Finansiella tillgångar som kan säljas

Som finansiella tillgångar som kan säljas redovisas intresseandel i intresseföretag 129 (129) mkr.

### Not 5. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.