

## Bokslutskommuniké 2018

### Januari-december 2018

- Totala intäkter: 63 (43) mkr
- Rörelseresultat: 2 (-2) mkr
- Rörelseresultat exklusive nedskrivning: 9 (-2) mkr
- Resultatandel från intressebolag 8 (7) mkr
- Årets resultat 11 (6) mkr
- Resultat per aktie 0,35 (0,19) kr

### Juli-december 2018

- Intäkter: 31 (22) mkr
- Rörelseresultat: -3 (0) mkr
- Rörelseresultat exklusive nedskrivning: 5 (0) mkr
- Resultatandel från intressebolag 1 (1) mkr
- Periodens resultat 0 (2) mkr
- Resultat per aktie -0,01 (0,06) kr

#### TOTAL PRODUKTION, FAT

		2018							
		Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien		14 155	12 731	13 622	13 123	13 498	12 614		
Komi		31 186	29 726	30 300	30 244	27 300	24 086		
<b>Summa fat</b>		<b>45 341</b>	<b>42 457</b>	<b>43 922</b>	<b>43 367</b>	<b>40 799</b>	<b>36 700</b>		
								<b>2018</b>	<b>2017</b>
		<b>Jul</b>	<b>Aug</b>	<b>Sep</b>	<b>Okt</b>	<b>Nov</b>	<b>Dec</b>	<b>Total</b>	<b>Total</b>
Basjkirien		12 434	13 052	12 381	13 060	11 928	12 395	154 996	158 344
Komi		32 180	29 953	28 255	24 443	23 418	22 248	333 340	354 180
<b>Summa fat</b>		<b>44 615</b>	<b>43 006</b>	<b>40 636</b>	<b>37 502</b>	<b>35 346</b>	<b>34 644</b>	<b>488 336</b>	<b>512 524</b>

#### PRODUKTION PER DAG, FAT

		2018							
		Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun		
Basjkirien		457	455	439	437	435	420		
Komi		1 006	1 062	977	1 008	881	803		
<b>Summa fat per dag</b>		<b>1 463</b>	<b>1 517</b>	<b>1 417</b>	<b>1 446</b>	<b>1 316</b>	<b>1 223</b>		
								<b>2018</b>	<b>2017</b>
		<b>Jul</b>	<b>Aug</b>	<b>Sep</b>	<b>Okt</b>	<b>Nov</b>	<b>Dec</b>	<b>Genomsn</b>	<b>Genomsn</b>
Basjkirien		401	421	413	421	398	400	425	434
Komi		1 038	966	942	788	781	718	914	942
<b>Summa fat per dag</b>		<b>1 439</b>	<b>1 387</b>	<b>1 355</b>	<b>1 210</b>	<b>1 178</b>	<b>1 118</b>	<b>1 339</b>	<b>1 376</b>

## VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

På efterföljande sidor finner ni årsresultatet för 2018. Bolaget fortsätter att generera goda resultat tack vare både marknadsförutsättningar och våra medarbetares fokus på att driva bolaget effektivt. Dessutom har vi under året genomfört förbättringar i verksamheten samt haft en stabil produktion i Basjkirien. Vi upptäckte en ny oljefyndighet på Aysky-fältet och nyligen godkände den statliga reservkommitteen 7,3 miljoner fat olja i C1 + C3 reserver (utvinningsbara). Så snart allt pappersarbete är på plats i samband med detta kommer vi att kunna producera olja från Aysky-fältet som kommer bidra till att kompensera för den naturliga nedgången i produktion som vi noterat på Ayazovskoye på sistone. Trots ett framgångsrikt borrnings- och frackingprogram i Komi har det uppstått ett antal operationella problem som vi arbetar med för att finna en lösning på. Vi arbetar också oavbrutet med olika möjligheter att höja och ta fram aktieägarvärde.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari - december 2018

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet IAS 34 och med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2017 såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2017.

### Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter från egen producerad olja under 2018 uppgick till 61 515 (42 946) tkr. Utöver försäljning av egen producerad olja har Petrosibir under året inlett återförsäljning av råolja, så kallad trading. Bruttointäkterna från oljetrading uppgick till 20 355 tkr och kostnaderna för oljetradingen till -18 818 tkr, dvs ett netto av 1 537 tkr. Enbart nettobeloppet redovisas som intäkt i resultaträkningen. Rörelsekostnaderna uppgick till -61 356 (-44 760) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på 1 697 (-1 814) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för 2018 till 71 USD per fat jämfört med 54 USD per fat 2017. Lägre volymer motverkades av ett högre oljepris vilket innebar högre intäkter såväl som högre produktionsskatter 2018.

Rörelsekostnaderna uppgick till -61 356 (-44 760) tkr och innehåller produktionsskatter som är avhängiga producerade volymer samt oljepris. Rörelsekostnaderna innehåller också en nedskrivning på -7 726 tkr av tidigare aktiverade kostnader hänförliga till Rustamovskoye. Prospekteringslicensen avseende den södra delen av Rustamovskoye löpte ut den 31 december 2018 och bolaget beslöt att inte ansöka om förlängning. Högre oljepriser under 2018 innebar högre produktionsskatter. Exklusive produktionsskatterna och nedskrivningen uppgick rörelsekostnaderna till -27 021 (-25 576) tkr. Ökningen är främst hänförlig till ökade kostnader för workovers jämfört med 2017. Workovers genomfördes främst på Aysky under andra halvåret i samband med återöppnandet av brunn #141 som ursprungligen borrades under Sovjettiden.

Rörelseresultatet för 2018 uppgår till 1 697 (-1 814) tkr och justerat för nedskrivningen uppgår det till 9 423 (-1 814) tkr. För perioden juli-december uppgår motsvarande justerade rörelseresultat till 4 937 (438) tkr. Kostnadsbesparingsprogrammet som inleddes i slutet av 2016 har nu full effekt och den ryska verksamheten täcker inte bara sina egna kostnader utan även bolagets centrala kostnader.

Petrosibirs andel av nettoresultatet i intressebolaget Ripiano Holdings uppgick till 8 377 (7 427) tkr för 2018. Bolaget redovisar investeringen i Ripiano enligt kapitalandelsmetoden vilket innebär att bolagets andel av Ripianos nettoresultat redovisas i resultaträkningen och läggs till värdet på investeringen i balansräkningen. På grund av vissa transaktioner som genomförts i slutet av 2018 i Ripianokoncernen utvärderar Petrosibir för närvarande huruvida kapitalandelsmetoden fortfarande kan tillämpas för redovisningen av investeringen i Ripiano. Petrosibir kommer att färdigställa denna utvärdering innan årsredovisningen för 2018 publiceras. Skulle Petrosibir komma fram till att kapitalandelsmetoden inte längre kan tillämpas kommer nettoresultatet som redovisas i årsredovisningen att avvika från vad som redovisats i denna rapport eftersom resultatandelen från Ripiano inte kommer att inkluderas. Resultatet av utvärderingen kan också innebära att ett annat värde på investeringen redovisas i balansräkningen.

Finansiella anläggningstillgångar utgörs av intresseandelen i Ripiano Holdings, 133 (114) mkr, som äger 100% av två rörelsedrivande bolag i den ryska delrepubliken Komi. Ökningen i värde är hänförlig till Petrosibirs resultatandel samt en starkare USD gentemot SEK.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2018 uppgick till 22 033 tkr jämfört med 13 980 tkr den 31 december 2017, dvs ett positivt kassaflöde om 9 957 (-1 716) tkr.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2018 till 9,49 (9,30) kronor.

## Basjkirien

### Januari - december 2018

Intäkterna från egenproducerad olja uppgick under året till 61 512 (42 934) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -55 908 (-38 390) tkr och rörelseresultatet till 7 141 (4 544) tkr. Rörelsemarginalen uppgår till 12% (11%). Justerar man för nedskrivningen av de kvarstående aktiverade kostnaderna på Rustamovskoye lisensen, - 7 726 tkr, uppgick rörelseresultatet till 14 867 tkr motsvarande en rörelsemarginal på 24% (11%).

Under 2018 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 71 USD per fat jämfört med 54 USD per fat 2017. Det högre oljepriset i kombination med något lägre produktions- och försäljningsvolymerna innebar högre intäkter jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 154 996 (158 344) fat olja under 2018 och såldes 158 521 (156 344) fat olja.

Nettointäkter från oljetrading uppgick till 1 537 (0) tkr.

### Juli - december 2018

Intäkterna från försäljning av egenproducerad olja uppgick i perioden till 30 279 (22 464) tkr och bolaget sålde 75 029 (79 606) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till 72 USD per fat under perioden jämfört med 57 USD per fat under samma period 2017. Produktionen uppgick till 75 251 (81 434) fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 409 (443) fat. Lägre produktions- och försäljningsvolymerna men ett högre pris på Brentolja innebar högre intäkter än jämfört med föregående år. Den lokala bolagsledningen i Basjkirien har också varit framgångsrika i att förbättra priserna på oljeförsäljningen samt inlett och ökat intäkter från oljetrading som under perioden uppgick till 1 178 (0) tkr netto.

Rörelsekostnaderna i perioden uppgick till -23 866 (-18 965) tkr. Rörelsekostnaderna i perioden påverkades negativt av högre oljepriser innebärande högre produktions-skatter, men innehåller också kostnader för workovers efter fracking av brunnarna # 9 och #54 samt den framgångsrikt återöppnade brunn #141 på Ayskyfältet. Allt sammantaget resulterade detta i en högre marginal på 25% (16%), justerat för nedskrivning, jämfört med samma period föregående år. Nedskrivningen på -7 726 (0) tkr är hänförlig till tidigare aktiverade kostnader på den södra delen av Rustamovskoye där prospekteringslicensen löpte ut 31 december 2018. Inkluderar man nedskrivningen är rörelsemarginalen negativ (16%).

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari – december och juli - december 2018 och 2017. Belopp i tkr.

Basjkirien	Jan-Dec		Jul-Dec	
	2018	2017	2018	2017
Intäkter	61 512	42 934	30 279	22 464
Intäkter oljetrading, netto	1 537	0	1 178	0
Råvaror och förnödenheter	-27 668	-19 973	-14 101	-10 692
Övriga rörelsekostnader	-20 514	-18 417	-9 765	-8 273
Nedskrivningar	-7 726	0	-7 726	0
<b>Rörelseresultat</b>	<b>7 141</b>	<b>4 544</b>	<b>-135</b>	<b>3 499</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>12%</b>	<b>11%</b>	<b>neg</b>	<b>16%</b>
<b>Rörelsemarginal exkl nedskrivning</b>	<b>24%</b>	<b>11%</b>	<b>25%</b>	<b>16%</b>

Under andra halvåret 2018 har bolaget fortsatt sin strävan att stabilisera produktionen genom vatteninjektion och optimering av pumparna i brunnarna. Konverteringen av brunn #11 till en vatteninjektionsbrunn resulterade i ett ökat tryck i reservoaren och högre och stabilare produktion från både brunn #2 och #12. Ett nytt pumpsystem, kolvpumpar, installerades under det fjärde kvartalet. Ledningen i Basjkirien fortsätter kontinuerligt att arbeta med stabiliseringar och förbättringar.

Under tredje kvartalet genomfördes fracking av brunn #9 och #54 vilket initialt ledde till dubblade produktionsvolymen jämfört med före fracking. Produktionsnivåerna har emellertid mattats av efter ett par månader i båda brunnarna. Bolaget genomför geofysiska undersökningar i syfte att bättre förstå dynamiken i brunnarna för att kunna vidta åtgärder för att förbättra flödena.

I det fjärde kvartalet återöppnades framgångsrikt brunn #141 på Aysky-fältet. Brunnen borrades ursprungligen under Sovjet-tiden 1971 men övergavs då på grund av operationella problem. Brunnen producerade cirka 150 fat olja vid återöppnandet vilket tillåter att bolaget kan registrera en reservrapport för den nya oljefyndigheten. Efter myndigheternas godkännande av reservrapporten kommer bolaget ansöka om en produktionslicens för fyndigheten på Aysky.

## **Komi**

### **Januari - december 2018**

Intäkterna uppgick till 386 291 (297 626) tkr och rörelsekostnaderna till -369 034 (-278 218) tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 17 257 (19 408) tkr motsvarande en rörelsemarginal på 4% (7%). Petrosibirs 49% andel av rörelseresultatet uppgår till 8 456 (9 510) tkr. Den lägre marginalen är hänförlig till ökade workovers på alla fälten under andra halvan av 2018, ökade avskrivningar på Sosnovskoye som en följd av nya borrade brunnar samt en ökning av de fasta kostnaderna.

Ripiano Holdings nettoresultat uppgick för perioden januari – december 2018 till 17 095 (15 157) tkr och Petrosibirs 49% andel av nettoresultatet motsvarar 8 377 (7 427) tkr.

Petrosibirs andel av produktionen 2018 uppgick till 333 340 (354 180) fat olja vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 914 (942) fat. Den lägre produktionen under 2018 beror på att andelen vatten i ett par av brunnarna på Dinyu-Savinborskoye har ökat. Nedgången i produktion på grund av detta har delvis kompenserats av sex nya brunnar på Sosnovskoye och framgångsrika workovers på Yuzhno-Tebukskoye.

### **Juli - december 2018**

Intäkterna under perioden uppgick till 201 288 (148 268) tkr och rörelsekostnaderna till -200 076 (-140 251) tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 1 212 (8 017) tkr motsvarande en rörelsemarginal på 1% (5%). Petrosibirs andel av rörelseresultatet uppgår till 594 (3 928) tkr. Rörelsemarginalen var lägre jämfört med samma period föregående år på grund av omfattande workovers på samtliga fält i Komi.

Produktionen, brutto, under andra halvåret uppgick till 327 547 (347 335) fat olja vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 1 780 (1 888) fat. Petrosibirs andel av den totala produktionen och den genomsnittliga dagsproduktionen uppgår till 160 498 (170 194) respektive 872 (925) fat olja.

Nedan framgår resultaträkningen januari – december samt juli – december 2018 och 2017 för verksamheten i Komi, belopp i tkr.

Komi	Jan-Dec		Jul-Dec	
	2018	2017	2018	2017
Intäkter	386 291	297 626	201 288	148 268
Råvaror och förnödenheter	-231 784	-179 208	-122 141	-92 186
Övriga rörelsekostnader	-137 250	-99 010	-77 935	-48 065
<b>Rörelseresultat</b>	<b>17 257</b>	<b>19 408</b>	<b>1 212</b>	<b>8 017</b>
<b>Rörelsemarginal</b>	<b>4%</b>	<b>7%</b>	<b>1%</b>	<b>5%</b>
<b>Petrosibirs andel av rörelseresultat, 49%</b>	<b>8 456</b>	<b>9 510</b>	<b>594</b>	<b>3 928</b>

Den första delen av borrprogrammet på Sosnovskoye färdigställdes under första halvåret 2018. Efter borring genomförs fracking i brunnarna och den kumulativa produktionen ökade med nästan 80% och nådde rekordnivån 1 115 fat per dag under 2018.

Starka produktionssiffror på Sosnovskoye samt ett framgångsrikt geotekniskt program på Yuzhno-Tebukskoye motverkade nedgången i produktion på Dinyu-Savinborskoye där vattenandelen i ett par av brunnarna blev alltför hög. Sedan 2017 har vattenandelen i brunn #30 och #53 ökat med nästan fyra gånger till att uppgå till 85% respektive 55% genom bland annat ökat tryck som en följd av ökad vatteninjektion. Bolaget kommer fortsätta sina geotekniska ansträngningar under 2019 med vatteninjektion för att motverka den negativa trenden.

Ytterligare bormöjligheter utvärderas att genomföras 2019 – 2020 på Sosnovskoye samt under 2020 även på Dinyu-Savinborskoye. Bolaget har också för avsikt att fortsätta uppgradera oljehanteringsanläggningen på Sosnovskoye inklusive utökad kapacitet samt en ny anläggning för gasgenerering för både eget bruk och extern försäljning. Uppgraderingen omfattar också anläggning av pipelines som kommer koppla upp Sosnovskoye och Yuzhno-Tebukskoye med Transnefts pipelinesystem, vilket kommer reducera transportkostnaderna.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 1 januari 2019 trädde det nya ändrade beskattningssystemet för oljeindustrin i kraft i Ryssland. Ändringarna avser att reducera exportskatterna på olja till noll över en sexårsperiod och under samma period höja produktionsskatterna på olja. För att undvika omedelbara prisökningar på oljeprodukter mot slutkonsument har ett prisstopp införts på olika oljeprodukter, som till exempel bensin och diesel, till april 2019. På grund av osäkerheten i utvecklingen av oljepriserna relaterat till det ändrade skattesystemet kan Petrosibir för närvarande inte bedöma effekterna det kommer att ha på intäkterna. Petrosibir har emellertid vidtagit åtgärder för att mildra den potentiella effekten.

I februari 2019 godkände den statliga reservkommitteen bolagets reservrapport för den nya fyndigheten på Aysky-fältet om totalt 7,3 miljoner fat olja i C1 + C3 reserver (utvinningsbara).

## Årsstämma och utdelning

Årsstämman planeras att hållas den 30 maj 2019 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2018.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2017. 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 den potentiella förändringen avseende risker relaterade till investeringar i intressebolag och de därmed associerade riskerna som minoritetsägare i Ripiano Holdings.

## Kommande finansiella rapporter

Årsredovisning 2018	april 2019
Årsstämma 2019	30 maj 2019

Informationen lämnades för offentliggörande den 28 februari 2019.

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 2018	jul-dec 2017	jan-dec 2018	jan-dec 2017
<b>Summa intäkter</b>	<b>31 460</b>	<b>22 467</b>	<b>63 052</b>	<b>42 946</b>
Råvaror och förnödenheter	-14 101	-10 692	-27 668	-19 973
Personalkostnader	-4 427	-3 023	-8 304	-6 912
Övriga externa kostnader	-6 564	-6 717	-14 432	-14 190
Nedskrivningar	-7 726	0	-7 726	0
Avskrivningar	-1 431	-1 597	-3 226	-3 685
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-34 249</b>	<b>-22 029</b>	<b>-61 356</b>	<b>-44 760</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-2 789</b>	<b>438</b>	<b>1 697</b>	<b>-1 814</b>
Finansiella intäkter	758	337	1 241	481
Nettoreultat från andel i intressebolag	1 407	7 562	8 377	7 427
Finansiella kostnader	-26	-6 369	-54	-314
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>2 139</b>	<b>1 530</b>	<b>9 564</b>	<b>7 594</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-650</b>	<b>1 968</b>	<b>11 261</b>	<b>5 780</b>
Skatt	280	-74	-873	-270
<b>Periodens resultat</b>	<b>-370</b>	<b>1 894</b>	<b>10 388</b>	<b>5 510</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
Valutaomräkningsdifferenser	-20 471	-4 638	-4 846	-27 815
<b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b>	<b>-20 471</b>	<b>-4 638</b>	<b>-4 846</b>	<b>-27 815</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>-20 841</b>	<b>-2 744</b>	<b>5 542</b>	<b>-22 305</b>
Resultat per aktie	-0,01	0,06	0,35	0,19
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	29 773 862	29 773 862	29 773 862

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRA**

tkr	31-dec 2018	31-dec 2017
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	41 779	48 709
Olje- och gastillgångar	102 909	116 421
Övriga anläggningstillgångar	2 539	3 223
Andel i intresseföretag	132 550	114 217
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>279 777</b>	<b>282 570</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	471	1 589
Kortfristiga fordringar	965	1 136
Likvida medel	22 033	13 980
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>23 469</b>	<b>16 705</b>
<b>Tillgångar till försäljning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>303 246</b>	<b>299 275</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>282 409</b>	<b>276 867</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Uppskjuten skatteskuld	12 761	13 296
Övriga avsättningar och skulder	918	637
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>13 679</b>	<b>13 933</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	837	1 334
Övriga kortfristiga skulder	6 321	7 141
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>7 158</b>	<b>8 475</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>303 246</b>	<b>299 275</b>

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

	2018			
	jul-dec 2018	jul-dec 2017	jan-dec 2018	jan-dec 2017
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>				
Före förändring av rörelsekapitalet	10 700	2 354	18 748	2 335
Förändring av rörelsekapitalet	-7 532	1 489	-4 757	-2 809
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>3 168</b>	<b>3 843</b>	<b>13 991</b>	<b>-474</b>
Investeringar i olje- och gästtillgångar	-3 462	-1 235	-4 034	-1 235
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	34	-7	0	-7
Försäljning av finansiella tillgångar	0	0	0	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-3 428</b>	<b>-1 242</b>	<b>-4 034</b>	<b>-1 242</b>
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-260</b>	<b>2 601</b>	<b>9 957</b>	<b>-1 716</b>
<b>Likvida medel vid periodens ingång</b>	<b>24 305</b>	<b>11 315</b>	<b>13 980</b>	<b>16 139</b>
Periodens kassaflöde	-260	2 601	9 957	-1 716
Kursdifferens i likvida medel	-2 012	64	-1 904	-443
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>22 033</b>	<b>13 980</b>	<b>22 033</b>	<b>13 980</b>

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

tkr	2018	2017
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>276 867</b>	<b>299 171</b>
Totalresultat för perioden	5 542	-22 304
<b>Utgående balans 31 december</b>	<b>282 409</b>	<b>276 867</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 2017, 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 2017 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2017 förutom de nya standards som tillämpas och trädde i kraft den 1 januari 2018. 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 2017.

### Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	<b>31 dec 2018</b>	<b>31 dec 2017</b>
Låne- och kundfordringar	22 033	14 366
Finansiella anläggningstillgångar	132 550	114 217
<b>Summa tillgångar</b>	<b>154 583</b>	<b>128 583</b>
Andra finansiella skulder	837	1 334
<b>Summa skulder</b>	<b>837</b>	<b>1 334</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 anläggningstillgångar

Som finansiella anläggningstillgångar redovisas intresseandel i intresseföretag 133 (114) mkr.

### Not 5. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.