

## Bokslutskommuniké 2017

### Januari-december 2017

- Totala intäkter: 43 (27) mkr
- Rörelseresultat: -2 (-14) mkr
- Resultatandel från intressebolag 7 (8) mkr
- Årets resultat 6 (-3) mkr
- Resultat per aktie 0,19 (-0,09) kr

### Juli-december 2017

- Intäkter: 22 (16) mkr
- Rörelseresultat: 0 (-3) mkr
- Resultatandel från intressebolag 1 (0) mkr
- Periodens resultat 2 (2) mkr
- Resultat per aktie 0,07 (0,06) kr

|                              | 2017          |               |               |               |               |               | Total 2017     | Total 2016     |
|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
|                              | Jan           | Feb           | Mar           | Apr           | Maj           | Jun           |                |                |
| <b>Total produktion, fat</b> |               |               |               |               |               |               |                |                |
| Basjkirien                   | 13 280        | 12 030        | 13 290        | 12 660        | 13 045        | 12 605        |                |                |
| Komi                         | 32 820        | 27 720        | 29 150        | 29 390        | 27 910        | 26 415        |                |                |
| <b>Summa fat</b>             | <b>46 100</b> | <b>39 750</b> | <b>42 440</b> | <b>42 050</b> | <b>40 955</b> | <b>39 020</b> |                |                |
|                              | Jul           | Aug           | Sep           | Okt           | Nov           | Dec           | Total 2017     | Total 2016     |
| Basjkirien                   | 13 250        | 13 190        | 13 103        | 13 757        | 13 841        | 14 293        | 158 344        | 152 850        |
| Komi                         | 28 045        | 26 430        | 27 771        | 30 155        | 28 340        | 29 453        | 343 599        | 354 180        |
| <b>Summa fat</b>             | <b>41 295</b> | <b>39 620</b> | <b>40 874</b> | <b>43 912</b> | <b>42 181</b> | <b>43 746</b> | <b>501 943</b> | <b>507 030</b> |

|                           | 2017         |              |              |              |              |              | Total 2017   | Total 2016   |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                           | Jan          | Feb          | Mar          | Apr          | Maj          | Jun          |              |              |
| <b>Produktion per dag</b> |              |              |              |              |              |              |              |              |
| Basjkirien                | 428          | 430          | 429          | 422          | 421          | 420          |              |              |
| Komi                      | 1 059        | 990          | 940          | 980          | 900          | 881          |              |              |
| <b>Summa fat per dag</b>  | <b>1 487</b> | <b>1 420</b> | <b>1 369</b> | <b>1 402</b> | <b>1 321</b> | <b>1 301</b> |              |              |
|                           | Jul          | Aug          | Sep          | Okt          | Nov          | Dec          | Total 2017   | Total 2016   |
| Basjkirien                | 427          | 425          | 437          | 444          | 461          | 461          | 434          | 418          |
| Komi                      | 905          | 853          | 926          | 973          | 945          | 950          | 942          | 968          |
| <b>Summa fat per dag</b>  | <b>1 332</b> | <b>1 278</b> | <b>1 362</b> | <b>1 417</b> | <b>1 406</b> | <b>1 411</b> | <b>1 375</b> | <b>1 385</b> |

## VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

På efterföljande sidor återfinner ni resultatet för 2017. Tack vare en kombination av operationella insatser och fördelaktiga marknadsförutsättningar har vi nästan fördubblat våra intäkter och förbättrat rörelseresultatet med nästan sju gånger jämfört med förra året.

Vårt fokus under året har legat på att genom fortsatta åtgärder stabilisera och öka produktionen, minska rörelsekostnader och centrala kostnader samt att förbättra oljeförsäljningen. Genom att arbeta med trycket i reservoaren samt optimering av pumparna har vi lyckats öka produktionen i Basjkirien. I Komi har vi färdigställt borrhålet av sex nya brunnar och uppnått de satta produktionsmålen. Vi avser att fortsätta med fracking i båda regionerna och kommer att offentliggöra resultat när de är tillgängliga.

Vi fortsätter att söka möjligheter att öka aktieägarvärde samt möjligheter att förbättra likviditeten i aktien.

Jag ser fram mot att göra en mer detaljerad presentation av vårt arbete och framtida planer på årsstämman i juni 2018.

Pavel Tetyakov, VD

## Finansiell information januari - december 2017

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2016 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2016.

### Finansiell utveckling, koncernen

Intäkterna under 2017 uppgick till 42 946 (27 307) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -44 760 (-41 059) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på -1 814 (-13 752) tkr. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för 2017 till 54 USD per fat jämfört med 44 USD per fat 2016. Det högre priset tillsammans med högre volymer innebar högre intäkter såväl som högre produktionsskatter 2017.

Rörelsekostnaderna uppgick till -44 760 (-41 059) tkr och innehåller produktionsskatter som är avhängiga producerade volymer samt oljepris. Då både volymer och oljepris var högre under 2017 är produktionsskatterna högre. Exklusive produktionsskatterna uppgick rörelsekostnaderna till -25 576 (30 000) tkr, dvs en minskning med 4 424 jämfört med 2016. Rörelsekostnaderna innehåller också kostnaderna för de workovers som genomförts under året. Kostnader för workovers uppgick till 2 240 tkr jämfört med 2 071 tkr 2016. De kvarvarande rörelsekostnaderna uppgår därmed till -23 336 tkr vilket är en minskning med 4 593 jämfört med 2016 – ett resultat av ett koncerngenomgripande kostnadsbesparingsprogram.

Det är noterbart att rörelseresultatet för det andra halvåret 2017 är positivt, 438 tkr, vilket innebär att den ryska verksamheten täcker inte bara sina egna kostnader utan även bolagets centrala kostnader. Detta är resultatet av kostnadsbesparingsprogrammet nämnt ovan.

Petrosibirs andel av nettoresultatet i intressebolaget Ripiano Holdings uppgick till 7 427 (7 831) tkr för 2017.

Finansiella anläggningstillgångar utgörs av intresseandelen i Ripiano Holdings, 114 mkr, som äger två rörelsedrivande bolag i Komi.

Koncernens likvida medel per den 31 december 2017 uppgick till 13 980 tkr jämfört med 16 139 tkr den 31 december 2016.

Eget kapital per aktie uppgick per den 31 december 2017 till 9,30 kronor.

## Basjkirien

### Januari - december 2017

Intäkterna i perioden uppgick till 42 934 (27 083) tkr och rörelsekostnaderna uppgick till -38 390 (-26 031) tkr och rörelseresultatet till 4 544 (1 052) tkr. Rörelsemarginalen uppgår till 11% (4%).

Under 2017 uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 54 USD per fat jämfört med 44 USD per fat 2016. Det högre oljepriset i kombination med högre produktions- och försäljningsvolymer innebar högre intäkter jämfört med föregående år. I Basjkirien producerades 158 344 (152 850) fat olja under 2017 och såldes 156 344 (152 940) fat olja.

### Juli - december 2017

Intäkterna i perioden uppgick till 22 464 (15 899) tkr och bolaget sålde 79 606 (75 270) fat olja i Basjkirien. Det genomsnittliga priset på Brentolja uppgick till 57 USD per fat under perioden jämfört med 47 USD per fat under samma period 2016. Produktionen uppgick till 81 434 (75 590) fat vilket motsvarar en genomsnittlig

dagsproduktion på 443 (411) fat. Högre produktions- och försäljningsvolymerna och ett högre pris på Brentolja innebar högre intäkter än jämfört med föregående år. Den lokala bolagsledningen i Basjkiren har också varit framgångsrika i att förbättra priserna på oljeförsäljningen.

Rörelsekostnaderna i perioden uppgick till -18 965 (-16 104) tkr. Rörelsekostnaderna i kvartalet innehåller kostnader för workovers som genomförts efter utförda borrhningar samt högre avskrivningar. I slutet av 2016 samt början av 2017 togs oljehanteringsutrustningen och brunn #9 och avskrivningar på dessa har således påverkat hela perioden 2017. Allt sammantaget redovisar bolaget högre marginaler, 16% (neg), jämfört med samma period föregående år.

Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkiren för perioderna januari – december och juli - december 2017 och 2016. Belopp i tkr.

| <b>Basjkiren</b>          | <b>Jan-Dec</b> |              | <b>Jul-Dec</b> |             |
|---------------------------|----------------|--------------|----------------|-------------|
|                           | <b>2017</b>    | <b>2016</b>  | <b>2017</b>    | <b>2016</b> |
| Intäkter                  | 42 934         | 27 083       | 22 464         | 15 899      |
| Råvaror och förnödenheter | -19 973        | -11 792      | -10 692        | -5 155      |
| Övriga rörelsekostnader   | -18 417        | -14 239      | -8 273         | -10 949     |
| <b>Rörelseresultat</b>    | <b>4 544</b>   | <b>1 052</b> | <b>3 499</b>   | <b>-205</b> |
| <b>Rörelsemarginal</b>    | <b>11%</b>     | <b>4%</b>    | <b>16%</b>     | <b>neg</b>  |

Under andra halvåret 2017 har bolaget fortsatt sin strävan att stabilisera produktionen genom vatteninjektion och optimering av pumparna i brunnarna. Brunn #11 konverterades till en vatteninjektionsbrunn vilket resulterade i ett ökat tryck i reservoaren och högre produktion från både brunn #2 och ett stabilare flöde från brunn #12. Bolaget fortsätter med ytterligare förbättringar av tryck- och pumpsystem.

I fjärde kvartalet 2017 öppnade bolaget framgångsrikt den gamla sovjetiska brunnen #54, som aldrig producerat olja tidigare och som övergavs efter tidigare borrhning. Vi utgånget av året hade brunnen producerat cirka 1 800 fat olja. Flödena uppgår för närvarande till 20 fat per dag, och bolaget planerar att genomföra en frack av brunnen under första halvåret 2018 tillsammans med brunn #9 som inte har producerat på grund av för låga flödestal. Tidpunkten för fracking är beroende på tillgång på underleverantörer.

I december 2017 färdigställdes och godkändes hos lokala myndigheter en teknisk utvecklingsplan för Ayazovskoye samt ett projekt som syftar till att uppgradera oljehanteringsutrustningen. De godkända planen och projektet kommer innebära att systemet för vatteninjektion på fältet optimeras ytterligare samt lägre produktionsskatter tack vare en justering av de officiella registrerade reserverna.

Under våren 2017 lyckades bolaget och få tillgång till Transnefts pipeline i den gränsande Tatarstan-regionen vilket inneburit högre försäljningspriser och därmed högre intäkter.

## **Komi**

### **Januari - december 2017**

Intäkterna uppgick till 297 626 (190 394) tkr och rörelsekostnaderna till -278 218 (-173 386) tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 19 408 (17 008) tkr motsvarande en rörelsemarginal på 7% (9%). Petrosibirs 49% andel av rörelseresultatet uppgår till 9 510 (8 334) tkr.

Ripiano Holdings nettoresultat uppgick för perioden januari – december 2017 till 15 157 (15 951) tkr och Petrosibirs 49% andel av nettoresultatet motsvarar 7 427 (7 831) tkr.

Petrosibirs andel av produktionen 2017 uppgick till 343 599 (354 180) fat olja vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 942 (968) fat. Den lägre produktionen under 2017 beror på att andelen vatten i ett par av brunnarna på Dinyu-Savinborskoye har blivit för hög. Nedgången i produktion på grund av detta har delvis kompenseras av sex nya brunnar på Sosnovskoye och framgångsrika workovers på Yuzhno-Tebuuskoye.

### Juli - december 2017

Intäkterna under perioden uppgick till 148 268 (124 900) tkr och rörelsekostnaderna till -140 251 (-113 188) tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 8 017 (11 712) tkr motsvarande en rörelsemarginal på 5%. Petrosibirs andel av rörelseresultatet uppgår till 3 928 (5 739) tkr. Rörelsemarginalen var lägre jämfört med samma period föregående år på grund av omfattande workovers på Dinyu-Savinborskoye och Yuzhno-Tebuuskoye.

Produktionen under andrahälvåret uppgick till 347 335 (372 880) fat olja vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 1 888 (2 026) fat. Petrosibirs andel av den totala produktionen och den genomsnittliga dagsproduktionen uppgår till 170 194 (182 720) respektive 925 (993) fat olja.

Nedan framgår resultaträkningen januari – december samt juli – december 2017 och 2016 för verksamheten i Komi, belopp i tkr.

| Komi   | Jan-Dec       |               | Jul-Dec      |               |
|--|---------------|---------------|--------------|---------------|
|  | 2017          | 2016          | 2017         | 2016          |
| Intäkter   | 297 626       | 190 394       | 148 268      | 124 900       |
| Råvaror och förnödenheter                        | -179 208      | -137 384      | -92 186      | -86 917       |
| Övriga rörelsekostnader                          | -99 010       | -36 002       | -48 065      | -26 271       |
| <b>Rörelseresultat</b>                           | <b>19 408</b> | <b>17 008</b> | <b>8 017</b> | <b>11 712</b> |
| <b>Rörelsemarginal</b>                           | <b>7%</b>     | <b>9%</b>     | <b>5%</b>    | <b>9%</b>     |
| <b>Petrosibirs andel av rörelseresultat, 49%</b> | <b>9 510</b>  | <b>8 334</b>  | <b>3 928</b> | <b>5 739</b>  |

Borrprogrammet på Sosnovskoye inleddes i februari 2017 och totalt borrades 6 nya brunnar under året. Fyra av brunnarna frackades framgångsrikt och uppnådde de uppsatta produktionsmålen. Fracking på de två kvarvarande brunnarna planeras genomföras under första halvåret 2018.

Starka produktionssiffror på Sosnovskoye samt ett framgångsrikt geotekniskt program på Yuzhno-Tebuuskoye motverkade nedgången i produktion på Dinyu-Savinborskoye där vattenandelen i ett par av brunnarna blev alltför hög.

Bolaget har påbörjat ett projekt som inkluderar en uppgradering av oljebehandlingsutrustningen på Sosnovskoye och Yuzhno-Tebuuskoye samt byggande av pipelines som kommer koppla upp fälten mot Transneft. Efter färdigställande kommer bolaget att kunna dra fördel av lägre transportkostnader jämfört med nuvarande system där oljan transporteras med tankbilar till Transneft. Bolaget genomför också en utveckling av infrastrukturen på Sosnovskoye inkluderande ytterligare bormöjligheter.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Det har inte förekommit några väsentliga händelser efter balansdagen.

## Årsstämma och utdelning

Årsstämman kommer att hållas den 28 juni 2018 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2017.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2016. 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.

## Kommande finansiella rapporter

|                     |              |
|---------------------|--------------|
| Årsredovisning 2017 | maj 2018     |
| Årsstämma 2018      | 28 juni 2018 |

Informationen lämnades för offentliggörande den 29 mars 2018.

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  
Hovslagargatan 5B  
SE-111 48 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<br>2017 | jul-dec<br>2016 | jan-dec<br>2017 | jan-dec<br>2016 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| <b>Summa intäkter</b>  | <b>22 467</b>   | <b>15 966</b>   | <b>42 946</b>   | <b>27 307</b>   |
| Råvaror och förnödenheter  | -10 692         | -5 154          | -19 973         | -11 792         |
| Personalkostnader  | -3 023          | -3 978          | -6 912          | -10 528         |
| Övriga externa kostnader   | -6 717          | -7 873          | -14 190         | -16 515         |
| Av- och nedskrivningar   | -1 597          | -1 702          | -3 685          | -2 224          |
| <b>Rörelsens kostnader</b>   | <b>-22 029</b>  | <b>-18 707</b>  | <b>-44 760</b>  | <b>-41 059</b>  |
| <b>Rörelseresultat</b>   | <b>438</b>      | <b>-2 741</b>   | <b>-1 814</b>   | <b>-13 752</b>  |
| Finansiella intäkter   | 337             | 110             | 481             | 181             |
| Nettoreultat från andel i intressebolag  | 1 372           | -92             | 7 427           | 7 831           |
| Finansiella kostnader  | -179            | 0               | -314            | -1 512          |
| <b>Summa finansiella poster</b>  | <b>1 530</b>    | <b>18</b>       | <b>7 594</b>    | <b>6 500</b>    |
| <b>Resultat före skatt</b>   | <b>1 968</b>    | <b>-2 723</b>   | <b>5 781</b>    | <b>-7 252</b>   |
| Skatt  | -74             | 4 549           | -270            | 4 467           |
| <b>Periodens resultat</b>  | <b>1 894</b>    | <b>1 826</b>    | <b>5 511</b>    | <b>-2 785</b>   |
| <b>Övrigt totalresultat</b>  |                 |                 |                 |                 |
| Valutaomräkningsdifferenser  | -4 638          | 37 592          | -27 815         | 58 361          |
| <b>Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat</b> | <b>-4 638</b>   | <b>37 592</b>   | <b>-27 815</b>  | <b>58 361</b>   |
| <b>Summa totalresultat för perioden</b>  | <b>-2 744</b>   | <b>39 418</b>   | <b>-22 305</b>  | <b>55 576</b>   |
| Resultat per aktie   | 0,06            | 0,06            | 0,19            | -0,09           |
| 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<br>2017 | 31-dec<br>2016 |
|--|----------------|----------------|
| <b>TILLGÅNGAR</b>                          |                |                |
| <b>Anläggningstillgångar</b>               |                |                |
| Prospekterings- och utvärderingstillgångar | 48 709         | 50 761         |
| Olje- och gastillgångar                    | 116 421        | 124 963        |
| Övriga anläggningstillgångar               | 3 223          | 2 378          |
| Andel i intresseföretag                    | 114 217        | 127 504        |
| <b>Summa anläggningstillgångar</b>         | <b>282 570</b> | <b>305 606</b> |
| <b>Omsättningstillgångar</b>               |                |                |
| Varulager                                  | 1 589          | 243            |
| Kortfristiga fordringar                    | 1 136          | 2 385          |
| Likvida medel                              | 13 980         | 16 139         |
| <b>Summa omsättningstillgångar</b>         | <b>16 705</b>  | <b>18 767</b>  |
| <b>Tillgångar till försäljning</b>         | <b>0</b>       | <b>0</b>       |
| <b>Summa TILLGÅNGAR</b>                    | <b>299 275</b> | <b>324 373</b> |
| <b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>            |                |                |
| <b>Summa eget kapital</b>                  | <b>276 867</b> | <b>299 171</b> |
| <b>Långfristiga skulder</b>                |                |                |
| Uppskjuten skatteskuld                     | 13 296         | 13 500         |
| Övriga avsättningar och skulder            | 637            | 758            |
| <b>Summa långfristiga skulder</b>          | <b>13 933</b>  | <b>14 258</b>  |
| <b>Kortfristiga skulder</b>                |                |                |
| Leverantörsskulder                         | 1 334          | 1 267          |
| Övriga kortfristiga skulder                | 7 141          | 9 677          |
| <b>Summa kortfristiga skulder</b>          | <b>8 475</b>   | <b>10 944</b>  |
| <b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>      | <b>299 275</b> | <b>324 373</b> |

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG**

|  | <b>jul-dec<br/>2017</b> | <b>jul-dec<br/>2016</b> | <b>jan-dec<br/>2017</b> | <b>jan-dec<br/>2016</b> |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>            |                         |                         |                         |                         |
| Före förändring av rörelsekapitalet                        | 2 353                   | -3 066                  | 2 334                   | -11 124                 |
| Förändring av rörelsekapitalet                             | 1 489                   | -1 611                  | -2 809                  | -242                    |
| <b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>            | <b>3 842</b>            | <b>-4 677</b>           | <b>-475</b>             | <b>-11 366</b>          |
| Investeringar i olje- och gästtillgångar                   | -1 242                  | -13 318                 | -1 242                  | -14 147                 |
| Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar | 0                       | 578                     | 0                       | -224                    |
| Försäljning av finansiella tillgångar                      | 0                       | 0                       | 0                       | 8 029                   |
| <b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>            | <b>-1 242</b>           | <b>-12 740</b>          | <b>-1 242</b>           | <b>-6 342</b>           |
| <b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>           | <b>0</b>                | <b>0</b>                | <b>0</b>                | <b>-4 016</b>           |
| <b>Periodens kassaflöde</b>                                | <b>2 600</b>            | <b>-17 417</b>          | <b>-1 717</b>           | <b>-21 724</b>          |
| <b>Likvida medel vid periodens ingång</b>                  | <b>11 315</b>           | <b>32 509</b>           | <b>16 139</b>           | <b>36 134</b>           |
| Periodens kassaflöde                                       | 2 600                   | -17 417                 | -1 717                  | -21 724                 |
| Kursdifferens i likvida medel                              | 65                      | 1 047                   | -442                    | 1 729                   |
| <b>Likvida medel vid periodens utgång</b>                  | <b>13 980</b>           | <b>16 139</b>           | <b>13 980</b>           | <b>16 139</b>           |

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

| <b>tkr</b>                         | <b>2017</b>    | <b>2016</b>    |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Ingående balans 1 januari</b>   | <b>299 171</b> | <b>243 610</b> |
| Totalresultat för perioden         | -22 305        | 55 577         |
| Emissionskostnader                 | 0              | -16            |
| <b>Utgående balans 31 december</b> | <b>276 867</b> | <b>299 171</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 2016, 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 2016 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2016. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en 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 2016.

### Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

|                                   | <b>31 dec<br/>2017</b> | <b>31 dec<br/>2016</b> |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|
| Låne- och kundfordringar          | 14 366                 | 16 139                 |
| Finansiella anläggningstillgångar | 114 217                | 127 504                |
| <b>Summa tillgångar</b>           | <b>128 583</b>         | <b>143 643</b>         |
| <br>                              |                        |                        |
| Andra finansiella skulder         | 1 334                  | 1 267                  |
| <b>Summa skulder</b>              | <b>1 334</b>           | <b>1 267</b>           |

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. Finansiella anläggningstillgångar

Som finansiella anläggningstillgångar redovisas andel i intresseföretag 114 mkr vilket avser posten i Ripiano Holdings som erhöles i samband med förvärvet av Sonoyta.

### Not 5. Transaktioner med närstående

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.