

Bokslutskommuniké 2015

Under 2015 har det förekommit ett antal väsentliga transaktioner som påverkat Petrosibir. I december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare samt förvärvade Petrosibir en 49%-ig intresseandel i visa olje- och gastillgångar i den ryska republiken Komi. Efter dessa väsentliga transaktioner uppgår Petrosibirs oljeproduktion till cirka 1 350 fat per dag och 2P olje- och gasreserverna uppgår till cirka 35 miljoner fat oljeekvivalenter. I samband med transaktionerna i december bytte bolaget även namn till Petrosibir från Shelton Petroleum.

Januari-december 2015

Kvarvarande Verksamheter*

- Totala intäkter: 29 (44) mkr
- Rörelseresultat: 26 (2) mkr inklusive negativ goodwill 34 (0) mkr
- Rörelseresultat exklusive poster av engångskaraktär: -1 (2) mkr
- Rörelseresultat ryska segmentet 9 (19) mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: -2,57 (0,11)
- Ukrainska verksamheten delades ut i december
- 49% av verksamhet i Komi förvärvat i december
- Nasdaqs disciplinnämnd beslöt att avnotera Petrosibir

Oktober-december 2015

Kvarvarande Verksamheter*

- Intäkter: 6 (8) mkr
- Rörelseresultat: 26 (0) mkr inklusive negative goodwill 34 (0) mkr
- Rörelseresultat exklusive poster av engångskaraktär: -1 (0) mkr
- Rörelseresultat ryska segmentet: 2 (3) mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: -0,06 (0,00)

* Kvarvarande verksamheter återspeglar i sin helhet de finansiella rapporterna i denna rapport och inkluderar den ryska verksamheten samt moderbolagets verksamhet men inte den ukrainska verksamheten. Jämförelsesiffror inom parentes har omräknats och inkluderar inte den ukrainska verksamheten.

VD' s kommentar

Bäste aktieägare,

År 2015 har uppvisat en extrem volatilitet i olje- och aktiepriser och väsentliga strukturförändringar i det tidigare Shelton Petroleum och Petrgrand som slog ihop sina bästa tillgångar och humankapital i det nya Petrosibir. Jag vill i detta brev understryka min tacksamhet för ert stöd och dela med mig av min vision avseende bolagets framtid.

Trots att jag nyligen i januari 2016 utsågs till VD i Petrosibir känner jag bolaget genom min funktion som styrelseledamot i både Shelton Petroleum och Petrogrand där jag även fungerade som VD och drev sammanslagningen av de två bolagen.

I april 2015 inleddes avvecklingen av den långa kampen mellan Shelton Petroleum och Petrogrand och en ny kamp för notering inleddes. Trots våra upprepade ansträngningar, inklusive upplösande av korsägandet, ökad transparens, likviditet och produktionseffektiviseringar avnoterades Petrosibir. Genom sammanslagningen ökade emellertid antalet mindre aktieägare vilket bör leda till bättre likviditet i aktien när bolaget väl noteras igen. Vi överväger för närvarande olika alternativ inklusive notering på börs.

Jag är väldigt stolt att kunna rapportera att vårt bolag uppnådde en viktig milstolpe i och med ett effektivt färdigställande av sammanslagningen av bolagen vilket gett er tillgång till bevisade och troliga reserver och prospekteringsstillgångar i republikerna Bashkirien och Komi samt ledningens fulla fokus på den ryska verksamheten. Genom förvärvet av 49% av Ripiano uppgår Petrosibirs oljeproduktion till cirka 1 350 fat per dag och de bevisade och troliga oljereserverna till 35 miljoner fat samt likvida medel för att fortsätta borrhjulet.

Denna transaktion är det första steget mot Petrosibirs strategiska mål att bli ett större oberoende oljebolag med produktionstillgångar i Ryssland. Den pågående oron på finansmarknaderna, inom politiken och väldigt volatila råvarupriser skapar möjligheter. Jag noterar att stora internationella oljebolag avyttrar sina ryska tillgångar och vissa ryska producenter är överbelånade och kämpar för att få tillgång till bank- eller kapitalfinansiering. Samtidigt skapar det en unik möjlighet att öka vår storlek genom förvärv och nya borrhjulet för att skapa aktieägarvärde.

Utöver ovanstående vill jag i min roll skapa ett team som oförtröttligt arbetar med kostnadsoptimering på existerande och nyförvärvade oljefält och som har stor erfarenhet av producerande oljefält och geologiska framgångar.

För att sammanfatta ber jag er om ert fortsatta tålamod och stöd till bolaget under 2016 och framåt. Vi har redan börjat se en återhämtning av oljepriset som ett resultat av kraftigt minskade investeringar, senareläggning av projekt och produktionsminskningar.

Dmitry Zubatyuk, VD

Finansiellt resultat Ryska och Ukrainska Verksamheterna exklusive engångsposter

Tabellerna nedan har inkluderats för att underlätta en jämförelse av utvecklingen av de Ryska och Ukrainska verksamheterna med tidigare perioder. Denna bokslutskommuniké innehåller flera justeringar av värden och omklassificeringar som är av engångskaraktär. De har huvudsakligen bokförts i de tredje och fjärde kvartalen 2015. De enskilda posterna är beskrivna i denna rapport i avsnittet "Justeringar och omklassificeringar" samt i not 6. Tabellerna nedan innehåller inte posterna av engångskaraktär.

Belopp i tkr	Q4 2015	Q4 2014	FY 2015	FY 2014		
Ryssland						
Intäkter	6 132	8 440	28 649	44 252		
Aktiverat arbete	526	721	1 890	3 252		
Kostnader	-4 579	-6 393	-21 855	-28 641		
Rörelseresultat	2 079	2 768	8 684	18 863		
<i>Rörelsemarginal</i>	34%	33%	30%	43%		
Ukraina (avvecklad verksamhet)						
Intäkter	10 365	11 883	49 629	68 578		
Kostnader	-7 881	-10 976	-38 450	-47 320		
Rörelseresultat	2 484	907	11 179	21 258		
<i>Rörelsemarginal</i>	24%	8%	23%	31%		
Moderbolag	-3 457	-3 032	-9 608	-16 911		
Totalt rörelseresultat	1 106	643	10 255	23 210		
<i>Total rörelsemarginal</i>	7%	3%	13%	21%		

	Q4 2015	Q4 2014	2015	2014	2013	2012
Oljeproduktion						
Basjkirien	36 870	45 740	158 470	196 236	122 305	57 900
Komi*	15 190	0	15 190	0	0	0
Summa fat	52 060	45 740	173 660	196 236	122 305	57 900
<i>Avvecklad verksamhet</i>						
Ukraina	23 620	30 100	112 430	125 141	126 565	119 950
Summa fat	75 680	75 840	286 090	321 377	248 870	177 850
Basjkirien	401	497	434	538	335	159
Komi*	949	0	949	0	0	0
Summa fat per dag	1 350	497	1 384	538	335	159
<i>Avvecklad verksamhet</i>						
Ukraina	328	327	326	343	347	329
Summa fat per dag	1 678	824	1 709	880	682	486

* Den totala produktionen från Komi avser perioden 15 – 31 december 2015 och dagsproduktionen är således beräknad på den perioden.

Januari - december 2015

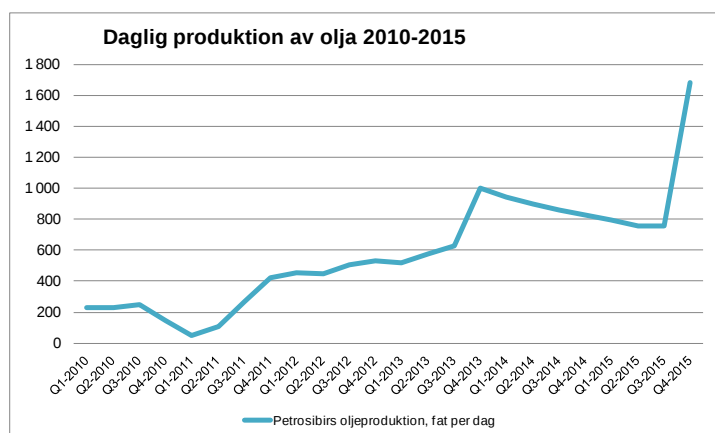
Under 2015 har det förekommit ett antal väsentliga transaktioner som påverkat Petrosibir. Den 11 december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare och den 16 december 2015 förvärvade Petrosibir Sonoyta Ltd från Petrogrand. Sonoyta innehar 49% av Ripiano Holdings Ltd som i sin tur innehar 100% av vissa olje- och gastillgångar i den ryska republiken Komi. I kommentarerna nedan är den Ukrainska verksamheten inkluderad till och med datumet för utdelningen den 11 december 2015, dvs kommentarerna avseende produktion och resultaträkning för 2015 men inte i balansräkningen per den 31 december 2015. Sonoyta Ltd är inkluderad i kommentarerna avseende produktion och resultaträkning från och med 16 december 2015 och avseende balansräkningen per den 31 december 2015.

Det rekommenderas att avsnittet Justeringar och omklassificeringar samt not 6 läses parallellt eftersom de beskriver flera viktiga poster i Koncernens rapport över totalresultat i sammandrag samt Koncernens rapport över finansiell ställning i sammandrag.

Finansiell utveckling

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 78 (113) mkr. Under året sålde Petrosibir 267 750 (318 180) fat olja och produktionen uppgick till 270 905 (321 377) fat olja. Dessutom bidrog de förvärvade tillgångarna i Komi med 15 190 fat från och med 16 december 2015.

Den genomsnittliga dagsproduktionen under 2015 uppgick till 760 fat, jämfört med 880 fat under 2014. Dessutom bidrog de förvärvade tillgångarna i Komi med en dagsproduktion om 949 fat från och med 16 december 2015.



Den Ryska (kvarvarande) och Ukrainska (avvecklad) Verksamheten, det vill säga exklusive engångsposter, redovisade ett rörelseresultat i perioden januari till september 2015 om 10 (23) miljoner kronor, vilket motsvarar en rörelsemarginal på 13% (21%). Rörelseresultatet påverkades negativt av lägre oljepriser i perioden jämfört med samma period föregående år. Under året uppgick det genomsnittliga priset på Brentolja till 53 USD per fat jämfört med 99 USD per fat under 2014.

Likvida medel uppgick till 36 miljoner kronor vid utgången av året, jämfört med 14 miljoner kronor vid utgången av 2014. Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 2 miljoner kronor medan kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -11 miljoner kronor, allt hänförligt till olje- och gasverksamheten i Ryssland. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till 4 miljoner kronor och avser ett lån från Pareto Securities. Bolagets aktieinnehav i Petrogrand har pantförskrivits till förmån för detta lån. Bolaget tillfördes också 30 mkr i samband med förvärvet av Sonoyta.

Bolagets kundfordringar uppgick till 0 mkr per den 31 december 2015 jämfört med 54 mkr samma datum 2014. Kundfordringsbalansen var i sin helhet hänförlig till den Ukrainska verksamheten som har delats ut och inte ingår i balansräkningen vid utgången av året.

Finansiella anläggningstillgångar utgörs av intresseandelen i Ripiano, 95 mkr, som ingick i Sonoyta-förvärvet.

Tillgångar till försäljning avser aktier i Petrogrand och uppgick till 10 mkr vid utgången av perioden jämfört med 48 mkr den 31 december 2014. Värdet på aktieinnehavet i Petrogrand har skrivits ned med 38 mkr under året.

I december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare. Innan utdelningen överfördes den Ukrainska verksamheten till det nybildade dotterbolaget Zhoda Petroleum Ukraine AB. Aktieägarna erhöll 1 aktie i Zhoda Petroleum Ukraine för varje aktie i Petrosibir. Utdelningen påverkade koncernens egna kapital med 43 mkr.

Eget kapital per aktie per 30 september 2015 uppgick till SEK 8,55 (15,34) och soliditeten uppgick till 94 (85) procent.

De ryska och ukrainska valutorna fortsatte att vara volatila under perioden. Den ryska rubeln försvagades mot den svenska kronan med cirka 17 procent jämfört med kursen den 31 december 2014 medan den ukrainska hryvnjan försvagades med cirka 30 procent mot den svenska kronan. Se not 6 för en mer detaljerad beskrivning av hur valutakursförändringar påverkar koncernens räkenskaper.

Justeringar och omklassificeringar

Bokslutskommunikén innehåller flera justeringar av värden och omklassificeringar av engångskaraktär som är en följd av överenskommelsen mellan Petrosibir och Petrogrand, utvecklingen på oljemarknaden, försvagningen av den ukrainska valutan och kursutvecklingen i Petrogrand. Dessa poster finns närmare beskrivna nedan och i not 6. En justering av det redovisade nettoresultatet för de nedan beskrivna posterna av engångskaraktär ser ut enligt följande:

Periodens resultat, koncernen totalt	-159 625
<u>Justering engångsposter:</u>	
Negativ goodwill	-34 261
Omklassificerad nedskrivning 2014 Petrogrand	36 102
Nedskrivning Petrogrand 2015	38 347
Nedskrivning goodwill	6 807
Nedskrivning Ukrainska verksamheten	42 635
Omklassificerade omräkningsdifferenser 2014 Ukraina	65 567
Omräkningsdifferenser 2015 Ukraina	<u>18 084</u>
Resultat exklusive engångsposter	13 657

Verksamheten i Ukraina

Som en följd av utdelningen av den ukrainska verksamhet till Petrosibirs aktieägare redovisas denna verksamhet i enlighet med IFRS 5 som verksamhet under avveckling ("discontinued operations") i bolagets finansiella rapportering. Den ukrainska verksamheten rapporteras därmed som verksamhet under avveckling nedanför resultatet för kvarvarande verksamheter i koncernens rapport över totalresultatet.

Som framgår av tabellerna ovan i rapporten fortsätter den ukrainska verksamheten att redovisa lönsamhet trots nedgången i oljepriset. Under perioden 1 januari – 11 december 2015 hade den ukrainska verksamheten intäkter på 50 miljoner kronor och ett rörelseresultat på 11 miljoner kronor, vilket motsvarar en rörelsemarginal på 23%. Trots lönsamheten i enhetens rörelse, men beaktande att oljepriset samt den geopolitiska situationen i Ukraina fortsatt troligen kommer att vara volatilt har bolaget valt att justera ned värdet på de ukrainska tillgångarna med 43 mkr i det tredje kvartalet vilket redovisas inom verksamhet under avveckling.

Vidare har, i samband med utdelningen, ackumulerade omräkningsdifferenser hänförliga till den Ukrainska verksamheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificerats till finansiella poster inom verksamhet under avveckling. Ett belopp om -66 mkr hänförligt till 2014 har omklassificerats och de ackumulerade omräkningsdifferenserna under 2015 uppgår till -18 mkr, och således redovisas -84 mkr som finansiella poster inom avvecklad verksamhet.

Aktier i Petrogrand

Petrosibir är Petrogrands största ägare och innehar 11 585 308 aktier motsvarande cirka 29% av kapitalet. 2014 skrev Petrosibir ned värdet på innehavet med -36 mkr och redovisade nedskrivningen i övrigt totalresultat. I det tredje kvartalet 2015 bedömde bolaget att nedgången i Petrogrands aktiekurs inte längre var tillfällig och omklassificerade därför -36 mkr från övrigt totalresultat till finansiella poster inom kvarvarande verksamhet. Under 2015 har värdet på innehavet fortsatt att sjunka och ytterligare -38 mkr har skrivits ned och redovisats bland finansiella poster inom kvarvarande verksamhet. Ett antal anledningar har bidragit till kursnedgången i Petrogrand-aktien. Petrogrand har sålt sitt innehav i Sonoyta till Petrosibir i utbyte mot aktier i Petrosibir. Dessa aktier har delats ut till Petrogrands aktieägare. Vidare har disciplinnämndens vid Nasdaq beslut att avnotera Petrogrand från First North haft en negativ påverkan på kursutvecklingen.

Förvärv

Den 16 december 2015 förvärvade Petrosibir 100% av aktierna i Sonoyta Ltd från Petrogrand. Vid förvärvstidpunkten innehade Sonoyta likvida medel om cirka 4 miljoner USD och 49% av aktierna i Ripiano Holdings Ltd, ett cypriskt bolag som i sin tur äger 100% av två ryska bolag med produktions- och prospekteringslicenser i den ryska republiken Komi. Petrosibir emitterade 17 500 000 aktier av serie B till Petrogrand som köpeskillning för aktierna i Sonoyta. Verkligt värde av köpeskillningen uppgick till 96 mkr. Den preliminära förvärvsanalysen resulterade i en negativ goodwill på 34 mkr som har redovisats i rörelseresultatet i kvarvarande verksamhet. Om det verkliga värdet av de förvärvade nettotillgångarna överstiger köpeskillningen uppstår en så kallad negativ goodwill som, i enlighet med IFRS 3, omedelbart ska redovisas i resultaträkningen. Nedan redovisas de preliminära värdena av de förvärvade nettotillgångarna. Beloppen är i miljoner kronor.

	Verkligt värde
Olje- och gastillgångar	97
Övriga tillgångar	33
Skulder	<u>0</u>
Nettotillgångar	130
Köpeskillning	<u>96</u>
Negativ goodwill	<u>-34</u>

Som framgår ovan utgörs den huvudsakliga tillgången i Sonoyta av den 49%-iga intresseandelen i Ripiano Holding. Intresseandelen i Ripiano Holding redovisas som Andel i intresseföretag i koncernens balansräkning.

Nedskrivningsprövning

I enlighet med IFRS har bolaget genomfört sin årliga nedskrivningsprövning av tillgångarna i Bashkirien och konstaterat att det inte föreligger något nedskrivningsbehov. De väsentliga antaganden som använts är ett Brent oljepris på 30 USD per fat 2016, 50\$ 2017 och 55\$ 2018 och framåt, 2P olje- och gasreserver om 27 miljoner fat i Bashkirien samt en diskonteringsfaktor på 15% i Ryssland.

2009 genomförde bolaget ett omvänt förvärv där en goodwill på 7 mkr redovisades. Goodwillposten avsåg börsplatsen som följde med förvärvet. I och med avnoteringen från Nasdaq har bolaget skrivit ned goodwillposten med 7 mkr i det fjärde kvartalet 2015.

Bolaget genomförde nedskrivningsprövningen av den Ukrainska verksamheten i det tredje kvartalet i samband med beslutet om utdelningen. Bolaget redovisade då en nedskrivning med 43 mkr av den Ukrainska verksamheten.

Tillgångarna i Komi förvärvades den 16 december 2015 och var därmed inte föremål för nedskrivningsprövning den 31 december 2015. Preliminära verkliga värden har åsatts nettotillgångarna i samband med förvärvet.

Oktober - december 2015

Ryska verksamheten

Petrosibirs produktion av olja i Basjkirien uppgick till 36 870 (45 740) fat under fjärde kvartalet. Produktion i fat per dag uppgick till 401 (497). Minskningen beror på den naturliga produktionsnedgång som alla brunnar utsätts för när olja utvinns. Intäkter i kvartalet uppgick till 6,1 (8,4) miljoner kronor och rörelseresultatet till 2,1 (2,8) miljoner kronor, motsvarande en rörelsemarginal på 34% (33%). Det lägre oljepriset har påverkat intäkterna negativt.

Petrosibir har bearbetat och tolkat ytterligare 142 kilometer seismik som samlats in på Suyanovskoye, och Rustamovskoye för att bekräfta resurserna och öka tätheten på de lovande strukturer som tidigare identifierats. Syftet med seismikinsamlingen har också varit att fastställa framtida borrhälsplatser.

Federala myndigheter har godkänt ändrade licensvillkor avseende Suyanovskoye. Så snart de officiella dokumenten har utfärdats kan Petrosibir inleda en framtagande av projektdokumentation avseende prospektering och utvärdering av olje- och gasreserver. De nya licensvillkoren ökar Petrosibirs flexibilitet bland annat vad gäller tidpunkten för borrhälsningar av prospekteringsbrunnar.

Komi

Produktionen i Komi under perioden 16 - 31 december 2015 uppgick till 15 184 fat eller 949 fat per dag. Petrosibirs andel av nettoresultatet i Ripiano Holding för samma period uppgick till -1,6 mkr. Det negativa resultatet är främst hänförligt till valutaförluster på lån i USD. Bolaget fortsätter sitt arbete med kostnadseffektiva produktionshöjande åtgärder.

Ukrainska verksamheten (avvecklad verksamhet)

Produktionen i det fjärde kvartalet fram till dess att utdelningen genomfördes uppgick till 23 680 (30 100) fat. Produktionen i fat per dag uppgick till 328 (327). Intäkterna i det fjärde kvartalet uppgick till 10,4 (11,9) mkr och rörelseresultatet till 2,5 (0,9) mkr, motsvarande en rörelsemarginal på 24% (8%). Det lägre oljepriset har påverkat intäkterna negativt.

Som beskrivits på andra ställen i rapporten delades den Ukrainska verksamheten ut till aktieägarna den 11 december 2015.

Förändrat antal aktier

I december 2015 emitterade Petrosibir 17 500 000 aktier av serie B till Petrogrand AB i utbyte mot samtliga aktier i Sonoyta Ltd, ett cypriotiskt bolag med två huvudsakliga tillgångar bestående av 4 miljoner USD i likvida medel samt 49% av aktierna i Ripiano Holding Ltd, som i sin tur äger 100% av vissa olje- och gastillgångar i Komi i Ryssland via ryska dotterbolag.

Efter emissionen av aktierna uppgår antalet aktier av serie B till 35 399 347. Det totala antalet aktier av serie A uppgår oförändrat till 761 900. Antalet röster uppgår till 43 018 347. Aktiekapitalet har ökat med 87 500 000 kronor och uppgår till 180 806 235.

I december erhöll Petrosibir 6 387 385 aktier av serie B i Petrosibir i utdelning från Petrogrand. Dessa aktier makulerades i januari 2016.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

I januari 2016 återbetalade Petrosibir det kortfristiga lånet från Pareto och blev i och med detta fritt från räntebärande skulder.

I januari 2016 utsåg styrelsen Dmitry Zubatyuk till verkställande direktör i Petrosibir.

Den 4 februari 2016 avnoterades bolaget från Nasdaq i enlighet med disciplinnämndens beslut den 4 december 2015.

Den 17 februari 2016 inleddes handel i Petrosibirs aktie av serie B på beQuoteds OTC-lista.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning uppgick vid utgången av perioden till 258 (357) mkr. Likvida medel uppgick till 1(7) mkr. Resultat efter skatt för perioden januari – december 2015 uppgick till –172 (-50) mkr. Det negativa resultatet är hänförligt till nedskrivning av koncerninterna lån -67 mkr, aktier i Petrogrand -38 mkr och aktier i Shelton Canada Inc -62 mkr, det bolag inom koncernen som innehade de ukrainska tillgångarna som delats ut i december 2015. Eget kapital i moderbolaget påverkades av utdelningen av den ukrainska verksamheten med -32 mkr, emission av aktier för förvärvet av Sonoyta Ltd, 93 mkr, samt aktier erhållna när Petrogrand delade ut sina aktier i Petrosibir.

I redovisningen har Petrosibir-aktierna som erhöles i utdelning värderats till noll kronor i enlighet med IFRS.

Årsstämma och utdelning

Årsstämman kommer att hållas den 24 maj 2016 i Stockholm. Styrelsen föreslår att det inte lämnas någon utdelning för år 2015.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2014. 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 2015	april 2016
Delårsrapport januari – mars 2016	20 maj 2016
Delårsrapport april – juni 2016	24 augusti 2016
Delårsrapport juli – september 2016	18 november 2016
Årsstämma 2016	24 maj 2016

Informationen lämnades för offentliggörande den 11 mars 2016 kl. 08.30 CET.

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

För mer information, vänligen kontakta:

Dmitry Zubatyuk, verkställande direktör, +46 8 407 1850
Gunnar Danielsson, vice VD och CFO, +46 70 738 0585

Petrosibir, tel +46 8 407 1850
www.petrosibir.com

Petrosibir AB

Organisationsnummer: 556468-1491
Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Tel: +46 8 407 18 50
www.petrosibir.com

Fakta om Petrosibir

Petrosibir (tidigare Shelton Petroleum) 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					
Licens	Produkt	Reserver			Intresseandel
		1P	2P	3P	
Ayazovskoye*	Olja	7	23	41	100%
Ayazovskoye*	Gas	1	4	7	100%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	0	3	3	49%
Sosnovskoye	Olja	0	6	6	49%
Yuzhno-Tebukskoye**	Olja	0	0	0	49%
Summa		8	35	57	

Prospektering onshore					
Licens	Produkt	Betingade och riskade prospektiva resurser			Intresseandel
		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 innehåller av Petrosibirs helägda dotterbolag ZAO Ingeo Holding.

** - Petrosibirs andel av 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 Inkonko GeoStream Service Group, som ingår Key Energy Services.

Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	Not	okt-dec 2015	okt-dec 2014	jan-dec 2015	jan-dec 2014
<i>Kvarvarande verksamhet</i>					
Summa intäkter		6 132	8 440	28 649	44 252
Aktiverat arbete för egen räkning		526	721	1 890	3 252
Råvaror och förnödenheter		-2 836	-2 544	-15 746	-17 363
Negativ goodwill		34 261	0	34 261	0
Personalkostnader		-3 260	-2 555	-8 480	-10 128
Övriga externa kostnader		-1 921	-4 123	-6 559	-16 568
Av- och nedskrivningar		-6 971	-206	-7 557	-1 492
Rörelsens kostnader		19 273	-9 428	-4 081	-45 551
Rörelseresultat		25 931	-267	26 459	1 953
Finansiella intäkter		-115	49	229	123
Nettoreultat från andel i intressebolag		-1 620	0	-1 620	0
Finansiella kostnader		-25 520	278	-74 522	-83
Summa finansiella poster		-27 255	327	-75 913	40
Resultat före skatt		-1 324	60	-49 455	1 993
Skatt		5	7	23	-158
Periodens resultat		-1 319	67	-49 432	1 835
<i>Verksamhet under avveckling</i>					
Intäkter		10 365	11 882	49 629	68 578
Rörelsekostnader		-7 882	-10 975	-38 450	-47 321
Rörelseresultat före nedskrivningar		2 483	907	11 179	21 257
Nedskrivningar		0	0	-42 635	-6 993
Rörelseresultat		2 483	907	-31 456	14 264
Övriga poster, inkl skatt		-83 918	211	-78 737	-3 135
Periodens resultat		-81 435	1 118	-110 193	11 129
Periodens resultat, koncernen totalt		-82 754	1 185	-159 625	12 964
Övrigt totalresultat	6				
Finansiella tillgångar som kan säljas		0	0	36 102	-36 102
Valutaomräkningsdifferenser		71 718	1 323	42 818	-109 897
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat		71 718	1 323	78 920	-145 999
Summa totalresultat för perioden		-11 036	2 508	-80 705	-133 035
Resultat per aktie före och efter utspädning					
Kvarvarande verksamhet		-0,06	0,00	-2,57	0,11
Avecklad verksamhet		-3,90	0,06	-5,73	0,65
Genomsnittligt antal aktier		20 889 655	18 661 247	19 222 928	17 047 428
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning		20 889 655	18 661 247	19 222 928	17 063 378

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	Not	31-dec 2015	31-dec 2014
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill		0	6 807
Prospekterings- och utvärderingstillgångar		45 429	53 399
Olje- och gastillgångar		83 660	153 314
Övriga anläggningstillgångar		711	990
Finansiella anläggningstillgångar		0	47 963
Andel i intresseföretag	4	95 009	0
Summa anläggningstillgångar		224 809	262 473
Omsättningstillgångar			
Varulager		132	180
Kortfristiga fordringar		1 245	61 001
Likvida medel		36 134	13 674
Summa omsättningstillgångar		37 511	74 855
Tillgångar till försäljning	4	9 616	0
Summa TILLGÅNGAR		271 936	337 328
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital		254 530	286 299
Långfristiga skulder			
Uppskjuten skatteskuld		5 341	15 488
Övriga avsättningar och skulder		240	322
Summa långfristiga skulder		5 581	15 810
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga lån		4 000	0
Leverantörsskulder		4 050	21 032
Övriga kortfristiga skulder		3 775	14 187
Summa kortfristiga skulder		11 825	35 219
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL		271 936	337 328

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

	okt-dec 2015	okt-dec 2014	jan-dec 2015	jan-dec 2014
<i>Kvarvarande verksamhet</i>				
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Före förändring av rörelsekapitalet	-2 319	-2 604	-2 054	-611
Förändring av rörelsekapitalet	8 408	2 322	4 331	8 137
Kassaflöde från den löpande verksamheten	6 089	-282	2 277	7 526
Investeringar i olje- och gastillgångar	-1 397	-2 008	-6 646	-11 081
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	-1 718	-2 714	-4 539	-8 825
Investeringar i intresseföretag	29 977	0	29 977	-5 056
Kassaflöde från investeringsverksamheten	26 862	-4 722	18 792	-24 962
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-250	0	3 750	-730
Periodens kassaflöde	32 701	-5 004	24 819	-18 166
 <i>Kassaflöde avvecklad verksamhet</i>	 571	 -4 092	 -2 134	 601
 Likvida medel vid periodens ingång	 14 072	 23 993	 13 674	 33 729
Periodens kassaflöde	21 146	-9 096	22 685	-17 565
Kursdifferens i likvida medel	916	-1 223	-225	-2 490
Likvida medel vid periodens utgång	36 134	13 674	36 134	13 674

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANTAG

tkr	2015	2014
Ingående balans 1 januari	286 299	318 643
Totalresultat för perioden	-80 705	-133 035
Nyemission	92 750	79 010
Emissionskostnader	-250	-730
Utdelning	-43 565	0
Konvertering av konvertibellån	0	22 410
Utgående balans 31 december	254 530	286 299

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	okt-dec 2015	okt-dec 2014	jan-dec 2015	jan-dec 2014
Summa intäkter	135	135	454	636
Personalkostnader	-2 440	-1 291	-5 343	-5 288
Övriga externa kostnader	-1 161	-1 869	-4 453	-11 784
Rörelseresultat	-3 466	-3 025	-9 342	-16 436
Finansiella poster	6 -90 657	-20 007	-162 889	-33 527
Resultat före skatt	-94 123	-23 032	-172 231	-49 963
Skatt	0	0	0	59
Periodens resultat	-94 123	-23 032	-172 231	-49 904

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	31-dec 2015	31-dec 2014
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	226 338	334 242
Summa anläggningstillgångar	226 338	334 242
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	21 091	16 702
Likvida medel	708	6 797
Summa omsättningstillgångar	21 799	23 499
Tillgångar till försäljning	4 9 616	0
Summa TILLGÅNGAR	257 753	357 741
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	239 020	350 067
Långfristiga skulder		
Skuld till koncernföretag	9 635	4 758
Summa långfristiga skulder	9 635	4 758
Kortfristiga skulder		
Kortfristiga lån	4 000	0
Övriga kortfristiga skulder	5 098	2 916
Summa kortfristiga skulder	9 098	2 916
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	257 753	357 741

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 2014, 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 2014 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2014. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. I december 2015 förvärvades det cypriotiska bolaget Sonoyta Ltd.

Såsom beskrivits ovan i denna bokslutskommuniké redovisas det ukrainska segmentet som avvecklad verksamhet i enlighet med IFRS 5.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2014.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	31 dec 2015	31 dec 2014
Låne- och kundfordringar	13 674	67 443
Tillgångar till försäljning	9 615	0
Finansiella anläggningstillgångar	95 009	47 963
Summa tillgångar	118 298	115 406
Andra finansiella skulder	7 979	21 032
Summa skulder	7 979	21 032

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 / Tillgångar till försäljning

Som finansiella anläggningstillgångar redovisas andel i intresseföretag 95 mkr vilket avser posten i Ripiano Holding som erhöles i samband med förvärvet av Sonoyta.

Som tillgångar till försäljning redovisas innehavet i Petrogrand med 10 mkr. Per den 31 december 2015 innehade Petrosibir 11 585 308 aktier i Petrogrand motsvarande cirka 28,8% av aktier och röster. Petrosibir har offentliggjort att innehavet inte är långsiktigt och därför klassificerat aktierna som tillgångar till försäljning. Den 31 december 2015 uppgick kursen på Petrogrand-aktien till 0,83 kronor och värdet på innehavet uppgick till 10 miljoner kronor. En justering till verkligt värde uppgående till -38 miljoner kronor redovisas under perioden januari – december bland finansiella poster i koncernens rapport över totalresultat och moderbolagets resultaträkning. Se även not 6 nedan.

Not 5. Transaktioner med närstående

Vid tidpunkten för när överenskommelsen med Petrogrand slöts i oktober 2015 var två av styrelseledmöterna i Petrosibir även styrelseledamöter i Petrogrand. På grund av denna intressekonflikt har dessa två ledmöter inte deltagit i några av diskussioner eller beslut som avsett överenskommelsen med Petrogrand.

Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag i vilket Richard N. Edgar är en av flera delägare. Avtalet är timbaserat och omfattar geologisk expertis. Richard N. Edgar var styrelseledamot i bolaget fram till årsstämman 2015.

Not 6. Finansiella poster och Valutakursdifferenser

Som en följd av omklassificeringar av omräkningsdifferenser och valutafluktuationer redovisar bolaget omräkningsdifferenser i övrigt totalresultat om 43 (-110) mkr. De omklassificerade omräkningsdifferenserna är hänförliga till den Ukrainska verksamheten som delades ut i december. Övriga omräkningsdifferenser ingående i övrigt totalresultat uppstår när resultat- och balansräkningarna i utländska dotterföretag omräknas från lokal valuta till svenska kronor. Omräkningsdifferenserna påverkar inte kassaflödet och är främst hänförliga till interna lån i utländsk valuta samt anläggningstillgångar. Se tabeller nedan för sammanställningar av finansiella poster i kvarvarande verksamhet samt övrigt totalresultat.

	Okt-Dec 2015	Jan-Dec 2015
Finansiella poster, kvarvarande verksamhet		
Räntetäkter och kursdifferenser	-115	229
Omklassificerade nedskrivningar Petrogrand från övrigt totalresultat	0	-36 102
Nedskrivning Petrogrand i perioden	-25 483	-38 348
Nettoresultat från andel i intressebolag	-1 620	-1 620
Räntekostnader	-37	-72
Totala finansiella poster, kvarvarande verksamhet	-27 255	-75 913
	Okt-Dec 2015	Jan-Dec 2015
Övrigt totalresultat		
Finansiella tillgångar som kan säljas		
Omklassificering av nedskrivning Petrogrand *	0	36 102
Valutakursdifferenser		
Omklassificering till avvecklad verksamhet, Ukraina	83 651	65 568
Valutakursdifferenser relaterat till ryska verksamheten	-11 933	-22 750
Valutakursdifferenser i övrigt totalresultat	71 718	42 818
Summa totalresultat	71 718	78 920

*Omklassificerat till finansiella poster i kvarvarande verksamhet

Finansiella poster i moderbolaget

	Okt-Dec 2015	Jan-Dec 2015
Nedskrivning lån till koncernföretag	-67 000	-67 000
Nedskrivning Petrograndaktier	-25 483	-38 348
Nedskrivning aktier i koncernföretag (ukrainaverksamheten)	0	-62 129
Netto ränteintäkter och -kostnader	1 826	4 588
	-90 657	-162 889

Valutakurser

Nedanstående valutakurser har använts vid omräkningen av de utländska verksamheternas finansiella rapporter för respektive period i denna rapport.

	Jan-dec 2015		Jan-dec 2014	
	Balansdags- kurs	Genom- snittskurs	Balansdags- kurs	Genom- snittskurs
1 Euro	9,14	9,36	9,52	9,10
1 USD	8,35	8,44	7,81	6,86
1 CAD	6,03	6,60	6,72	6,21
100 Rubel	11,42	13,90	13,75	18,09
100 Hryvnja	35,04	38,28	50,04	58,16

Not 7. Segmentrapportering

Koncernen är organiserad i och styrs utifrån geografiska regioner vilka sammanfaller med de rörelsesegment för vilka information lämnas och följs upp internt på operativ nivå. Rörelsesegment per geografisk region inkluderar samtliga rapporterade lokala enheter inom respektive region. De rapporterade rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterade rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Externt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänförs till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänförs till vidarefakturerade kostnader hänförliga till koncerninterna tjänster. Marknadsmässiga villkor i enlighet med armslängds avstånd tillämpas vid transaktioner mellan rörelsesegmenten. Koncernledningen, högste verkställande beslutsfattare, följer upp resultatmåttet rörelseresultat.

Den 11 december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare och rapporteras därför som avvecklad verksamhet. Segmentets resultaträkning innehåller därför den Ukrainska verksamheten till och med utdelningsdatumet. Eftersom utdelningen skedde före den 31 december 2015 redovisas ingen balansräkning för Ukraina.

Segmentens resultaträkningar, tkr

Januari - december 2015	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	28 649	0	0	28 649	49 629
Intäkter, interna	0	576	-576	0	0
Aktiverat eget arbete	1 890	0	0	1 890	0
Råvaror och förnödenheter	-15 746	0	0	-15 746	-31 194
Negativ goodwill	0	34 261	0	34 261	0
Nedskrivningar	0	-6 807	0	-6 807	-42 635
Övriga rörelsekostnader	-6 109	-10 256	576	-15 789	-7 256
Rörelseresultat	8 684	17 774	0	26 458	-31 456

Januari - december 2014	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina
Intäkter, externa	44 252	0	0	44 252	68 578
Intäkter, interna	0	728	-728	0	0
Aktiverat eget arbete	3 252	0	0	3 252	0
Råvaror och förnödenheter	-17 363	0	0	-17 363	-41 368
Nedskrivningar	0	0	0	0	-6 993
Övriga rörelsekostnader	-11 278	-20 815	728	-31 365	-5 953
Rörelseresultat	18 863	-20 087	0	-1 224	14 264

Oktober - december 2015	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	6 132	0	0	6 132	10 365
Intäkter, interna	0	170	-170	0	0
Aktiverat eget arbete	526	0	0	526	0
Råvaror och förnödenheter	-2 836	0	0	-2 836	-6 611
Negativ goodwill	0	34 261	0	34 261	0
Nedskrivningar	0	-6 807	0	-6 807	0
Övriga rörelsekostnader	-1 743	-3 772	170	-5 345	-1 270
Rörelseresultat	2 079	23 852	0	25 931	2 484

Oktober - december 2014	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina
Intäkter, externa	8 440	0	0	8 440	11 883
Intäkter, interna	0	170	-170	0	0
Aktiverat eget arbete	721	0	0	721	0
Råvaror och förnödenheter	-2 544	0	0	-2 544	-8 724
Nedskrivningar	0	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	-3 849	-4 175	170	-7 854	-2 252
Rörelseresultat	2 768	-4 005	0	-1 237	907

Segmentens balansräkningar, tkr

31 december 2015	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	129 802	0	0	129 802	0
Omsättningstillgångar, externa	1 946	35 565	0	37 511	0
Omsättningstillgångar, interna	0	22 726	-22 726	0	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	11 185	0	0	11 185	0
31 december 2014					
	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	142 680	6 968	0	149 648	64 863
Omsättningstillgångar, externa	4 706	8 972	0	13 678	61 176
Omsättningstillgångar, interna	0	19 072	-19 072	0	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	19 906	0	0	19 906	3 562

*Segmentet Ukraina redovisas som avvecklad verksamhet i resultaträkningen då det delades ut till Petrosibirs aktieägare den 11 december 2015. Det ukrainska segmentet inkluderar en nedskrivning på 42 635 tusen kronor 2015 och 6 993 tusen kronor 2014.