

Delårsrapport januari-juni 2016

I december 2015 delade Petrosibir ut sin ukrainska verksamhet till aktieägarna. Jämförelsesiffrorna i resultaträkning och kassaflöde har omräknats så att den ukrainska verksamheten redovisas som avvecklad verksamhet.

Januari-juni 2016

(alla belopp avser kvarvarande verksamhet)

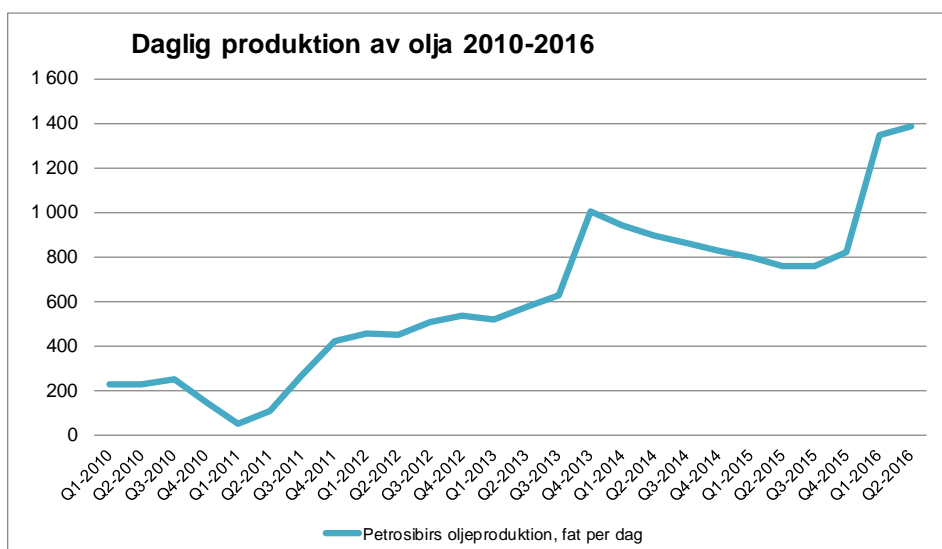
- Totala intäkter: 11 (15) mkr
- Rörelseresultat: -10 (0) mkr inklusive poster av engångskaraktär -5 (0) mkr
- Resultatandel från intressebolag 8 (0) mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: -0,12 (0,0)

April-juni 2016

- Intäkter: 7 (9) mkr
- Rörelseresultat: -6 (0) mkr inklusive poster av engångskaraktär -4 (0)
- Resultatandel från intressebolag 2 (0) mkr
- Resultat per aktie före och efter utspädning: -0,14 (0,04)

<u>Oil production</u>	<u>Q2 2016</u>	<u>Q2 2015</u>	<u>Q1-Q2 2016</u>	<u>Q1-Q2 2015</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Bashkiria	40 000	41 210	77 260	82 170	158 470	196 236	122 305	57 900
Komi	86 260	0	171 460	0	15 190	0	0	0
Total barrels	126 260	41 210	248 720	82 170	173 660	196 236	122 305	57 900
<i>Discontinued operations</i>								
Ukraine	0	27 660	0	58 460	112 430	125 141	126 565	119 950
Total barrels	126 260	68 870	248 720	140 630	286 090	321 377	248 870	177 850
<i>Discontinued operations</i>								
Bashkiria	440	453	425	454	434	538	335	159
Komi	948	0	942	0	42	0	0	0
Total barrels per day	1 387	453	1 367	454	476	538	335	159
<i>Discontinued operations</i>								
Ukraine	0	304	0	323	308	343	347	329
Total barrels per day	1 387	757	1 367	777	784	880	682	486

Produktionen avseende Komi och Ukraina för 2015 har räknats om jämfört med vad som har presenterats tidigare. I tabellen och grafen har produktionen för helåret 2015 dividerats med 365 dagar medan den tidigare dividerades med antalet dagar som verksamheterna tillhörde Petrosibir.



VD' s kommentar

Oljeproduktionen ökade från 122 tusen fat i första kvartalet till 126 tusen fat i det andra kvartalet 2016. Ökningen är ett resultat av olika produktionshöjande åtgärder som vidtagits både i Basjkirien och i Komi. Emellertid, utan den typen av åtgärder förväntas oljeproduktionen minska framgent. Vi har därför nyligen offentliggjort att vi kommer att inleda borrningar i Basjkirien på Ayazovskoye i augusti 2016. De nya borrhävningarna avser initialt en ny produktionsbrunn och beroende på utfallet av den första brunnen har vi en option i avtalet med borrhävningen att borra ytterligare en ny brunn.

Oljepriserna har förblivit låga under första halvåret 2016, särskilt i januari och februari då priserna föll inte bara i USD utan också i rubel. Verksamheten i både Basjkirien och Komi har emellertid, trots de låga oljepriserna, varit lönsamma under perioden januari – juni 2016. Det visar att vi har relativt låga rörelsekostnader och att med högre produktionsvolym och högre oljepriser kan vi visa betydligt bättre resultat tack vare skalfördelar.

Jag ser fram mot vårt nya borrhävningprogram i Basjkirien och vi kommer att hålla aktieägarna informerade om resultaten av borrhävningarna.

Nikolay Millionshchikov, VD

Finansiell information januari - juni 2016

Den finansiella informationen för koncernen i denna delårsrapport har upprättats i enlighet med samma redovisningsprinciper, dvs IFRS, som tillämpades för räkenskapsåret 2015 och såsom de beskrivits i årsredovisningen för 2015.

I december 2015 delade Petrosibir ut sin ukrainska verksamhet till aktieägarna. Jämförelsesiffrorna i koncernens rapport över totalresultat och koncernens rapport över kassaflöde för perioden januari – juni 2015 samt april – juni 2015 har omräknats så att den ukrainska verksamheten redovisas som avvecklad verksamhet.

Alla belopp nedan, inklusive jämförelsesiffrorna inom parentes, avser kvarvarande verksamhet.

Finansiell utveckling, koncernen

Intäkter från försäljning av olja uppgick till 11 341 (15 291) tkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -22 151 (-16 325) tkr och bolaget redovisar ett rörelseresultat på -9 940 (-120) tkr. Ett lägre pris på Brent-olja jämfört med 2015 innebar lägre intäkter såväl som lägre produktionsskatter. Det genomsnittliga priset på Brent-olja uppgick för perioden januari – juni 2016 till 40 USD per fat jämfört med 58 USD per fat samma period föregående år.

Rörelsekostnaderna är högre än samma period 2015 och inkluderar poster av engångskaraktär. I maj överenskom Petrosibir att erlagga 4 395 tkr till Petrogrand som ersättning för att vissa garantiåtaganden i köpeavtalet avseende förvärvet av Sonoyta Ltd inte var uppfyllda. Beloppet har ännu inte erlagts men har redovisats som en justering av den preliminära förvärsanalysen och ingår i rörelsekostnaderna. Rörelsekostnaderna innehåller också avgångsvederlag till två VD:ar. I slutet av januari 2016 utsåg styrelsen, i enlighet med avtalet med Petrogrand, Dmitry Zubatyuk till VD och tidigare VD avgick därmed. I slutet av mars avgick även Dmitry Zubatyuk och en ny VD utsågs i början av maj. De första sex månaderna 2016 inkluderar således ordinarie VD-lön men också avgångsvederlag till de tidigare VD:arna och personalkostnaderna är därför högre jämfört med samma period 2015.

I maj 2016 sålde Petrosibir samtliga sina 11 585 308 aktier i Petrogrand för ett pris om 0,70 kr per aktie eller 8 110 tkr efter avdrag för provision. Det bokförda värdet per den 31 december 2015 uppgick till 9 616 tkr och Petrosibir redovisar en reaförlust på 1 506 tkr i finansnettot.

Petrosibirs andel av nettoresultatet i intressebolaget Ripiano Holdings uppgick till 7 923 tkr för perioden januari – juni 2016.

Finansiella anläggningstillgångar utgörs av intresseandelen i Ripiano, 106 mkr, som ingick i Sonoyta-förvärvet.

Koncernens likvida medel per den 30 juni 2016 uppgick till 32 509 tkr jämfört med 36 134 tkr den 31 december 2015. Under perioden återbetalade Petrosibir ett kortfristigt lån på 4 000 tkr från ett kreditinstitut samt investerade 1 631 tkr i infrastruktur och prospektering i Basjkirien.

Eget kapital per aktie uppgick per den 30 juni 2016 till 9,14 kronor.

Den ryska rubeln stärktes mot den svenska kronan under perioden. I not 4 framgår vilka valutakurser som använts för omräkning av utländska verksamheter.

Ryska verksamheten

Basjkirien

Intäkterna under perioden uppgick till 11 184 (15 291) tkr. De lägre intäkterna är en följd av lägre produktionsvolymerna samt lägre oljepriser. Under perioden såldes 77 650 (81 360) fat olja i Basjkirien. Produktionen under perioden i Basjkirien uppgick till 77 260 (82 170) fat. Den genomsnittliga produktionen per dag uppgick till 425 (454) fat. Minskningen beror på den naturliga produktionsnedgång som alla brunnar utsätts för när olja utvinns.

Rörelsekostnaderna uppgick till -9 726 (-12 123) tkr. Den enskilt största posten i rörelsekostnaderna är produktionsskatten på olja och då både produktionsvolymerna och oljepris var lägre under 2016 jämfört med 2015 är produktionsskatterna lägre.

Under perioden januari – juni 2016 hade verksamheten i Basjkirien en rörelsemarginal på 21% (27%). Nedan framgår resultaträkningarna för verksamheten i Basjkirien för perioderna januari - juni 2016 och 2015. Belopp i tkr.

Basjkirien

Januari - juni	2016	2015
Intäkter	11 184	15 291
Aktiverat eget arbete	870	913
Råvaror och förnödenheter	-6 637	-9 155
Övriga rörelsekostnader	-3 089	-2 968
Rörelseresultat	2 328	4 081
Rörelsemarginal	21%	27%

Produktionen januari – juni 2016 ökade något jämfört med andra halvåret 2015 tack vare produktionshöjande åtgärder som vidtagits såsom justeringar av pumpar i brunnarna. Bolaget kommer fortsätta att arbeta med produktionshöjande åtgärder såväl som att stabilisera trycket i reservoaren genom att omvandla en av brunnarna till en så kallad vatteninjektionsbrunn. I juli omvandlades brunn #11 till en vatteninjektionsbrunn för att stabilisera trycket och med förhoppningen att höja produktionsnivåerna. Petrosibir har även offentliggjort att man påbörjar borrning av en ny produktionsbrunn i augusti där utvärdering av borresultaten väntas inom 2-3 månader.

Ledningen i Basjkirien arbetar aktivt med att öka antalet kunder som köper den producerade oljan i syfte att öka konkurrensen och därmed priserna som man kan ta ut.

Infrastrukturinläggningen för hantering och bearbetning av olja som konstruerades under 2015 förväntas sättas i drift i det fjärde kvartalet tillsammans med en anläggning som ska hantera den associerade gasen från brunnarna. Detta kommer minska de miljöavgifter som för närvarande erläggs och även innebära kostnadsbesparingar avseende elektricitet.

Komi

I mitten av december 2015 förvärvade Petrosibir 49% av Ripiano holdings Ltd som i sin tur äger 100% av vissa olje- och gastillgångar i den ryska republiken Komi. Januari – juni 2016 är således den första hela period som verksamheten i Komi ingår i Petrosibirs finansiella rapporter.

Intäkterna under perioden uppgick till 65 494 tkr och rörelsekostnaderna till -60 198 tkr vilket resulterade i ett rörelseresultat på 5 296 tkr, motsvarande en rörelsemarginal på 8%. Petrosibirs 49%-iga andel av rörelseresultatet uppgår till 2 595 tkr.

Ripiano Holdings nettovinst för perioden uppgick till 16 170 tkr och Petrosibirs andel motsvarar 7 923 tkr. Ripiano Holdings ryska dotterbolag har lån i USD och under perioden stärktes rubeln gentemot USD vilket resulterade i en väsentlig realiserad valutavinst på USD-lånen och som i sin tur bidrog till en nettovinst på 16 170 tkr.

Produktionen de första sex månaderna 2016 i Komi uppgick till 349 900 fat vilket motsvarar en genomsnittlig dagsproduktion på 1 922 fat. Petrosibirs andel av den totala produktionen respektive den genomsnittliga dagsproduktionen uppgick till 171 460 respektive 942 fat.

Nedan framgår resultaträkningen för verksamheten i Komi för perioden januari – juni 2016. Belopp i tkr.

Komi

Januari - juni	2016
Intäkter	65 494
Råvaror och förnödenheter	-50 467
Övriga rörelsekostnader	<u>-9 731</u>
Rörelseresultat	5 296
Rörelsemarginal	8%
Petrosibirs andel av rörelseresultat, 49%	2 595

De geologiska och tekniska projekt som initierades i första kvartalet har gett en positiv effekt. Oljefälten Dinyu och Sosnovskoye uppvisade en ökad produktion som ett resultat av bland annat ett ökat reservoartryck. På Yuzhno-Tebukskoye genomfördes två stycken workovers. Rörelsemarginalen ökade från 6% i första kvartalet till ett genomsnitt på 8% under de första sex månaderna 2016. Ett förbättrat försäljningspris tack vare större andel exportförsäljning och åtgärder för att minska kostnadsmassan bidrog till den ökade rörelsemarginalen.

Förändrat antal aktier

I december 2015 erhöll Petrosibir 6 387 385 aktier av serie B i Petrosibir i utdelning från Petrogrand. Dessa aktier makulerades i januari 2016. Efter makuleringen av aktierna uppgår det totala antalet aktier av serie A till 761 900 och det totala antalet aktier av serie B till 29 011 962. Det totala antalet röster uppgår till 36 630 962.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 11 augusti 2016 offentliggjorde Petrosibir att ett avtal slutits med en borrhämsfirma om borring av initialt en ny produktionsbrunn i Basjkirien med option på att borra ytterligare en ny produktionsbrunn.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning uppgick vid utgången av perioden till 264 (258) mkr. Likvida medel uppgick till 10 (1) mkr. Resultat efter skatt för perioden januari – juni 2016 uppgick till -7 (1) mkr. Det negativa

resultatet är hänförligt till höga personalkostnader på grund av två byten av VD samt reaförlust vid försäljning av aktierna i Petrogrand.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad beskrivning av bolagets risker finns angivna i Petrosibirs årsredovisning för 2015. 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

Delårsredogörelse juli – september 2016

18 november 2016

Informationen lämnades för offentliggörande den 24 augusti 2016 kl. 17.30 CET.

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

För mer information, vänligen kontakta:

Nikolay Millonshchikov, VD, +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 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
		1P	2P	3P	
Licens					
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Olja	7	23	41	100%
Rustamovskoye / Ayazovskoye*	Gas	1	4	7	100%
Dinyu-Savinoborskoye	Olja	1	3	3	49%
Sosnovskoye	Olja	1	6	6	49%
Yuzhno-Tebukskoye**	Olja	0	0	0	49%
Summa		10	35	57	

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

*- Den ursprungliga Rustamovskoye-licensen har delats upp i två licenser: Ayazovskoye – produktionslicens och Rustamovskoye – prospekteringslicens. Båda licenserna innehas av Petrosibirs helägda dotterbolag 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 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	apr-jun 2016	apr-jun 2015	jan-jun 2016	jan-jun 2015	jan-dec 2015
<i>Kvarvarande verksamhet</i>					
Intäkter	6 908	8 967	11 341	15 291	28 649
Aktiverat arbete för egen räkning	435	504	870	914	1 890
Råvaror och förnödenheter	-4 365	-4 955	-6 638	-9 155	-15 746
Negativ goodwill	0	0	0	0	34 261
Personalkostnader	-2 116	-2 025	-6 550	-3 654	-8 480
Övriga externa kostnader	-6 417	-1 570	-8 642	-3 114	-6 559
Av- och nedskrivningar	-171	-218	-321	-402	-7 557
Rörelsens kostnader	-13 069	-8 768	-22 151	-16 325	-4 081
Rörelseresultat	-5 726	703	-9 940	-120	26 458
Finansiella intäkter	49	2	71	50	229
Finansiella kostnader	81	14	-1 512	0	-74 522
Nettoresultat från andel i intressebolag	1 568	0	7 923	0	-1 620
Summa finansiella poster	1 698	16	6 482	50	-75 913
Resultat före skatt	-4 028	719	-3 458	-70	-49 455
Skatt	6	6	12	12	23
Periodens resultat	-4 022	725	-3 446	-58	-49 432
<i>Resultat avvecklade verksamhet</i>					
	0	2 041	0	3 551	-110 193
Periodens resultat, koncernen totalt	-4 022	2 766	-3 446	3 493	-159 625
Övrigt totalresultat					
Finansiella tillgångarsom kan säljas	0	-7 878	0	-2 781	36 102
Valutakursdifferenser	19 428	2 840	20 975	-10 492	42 818
Totala poster som kan omföras eller har omförts till periodens resultat	19 428	-5 038	20 975	-13 273	78 920
Övrigt totalresultat för perioden	15 406	-2 272	17 529	-9 780	-80 705
Resultat per aktie					
Kvarvarande verksamhet	-0,14	0,04	-0,12	0,00	-2,57
Avecklade verksamhet	0,00	0,11	0,00	0,19	-5,73
Genomsnittligt antal aktier	29 773 862	18 661 247	29 773 862	18 661 247	19 222 928

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2016	30-jun 2015	31-dec 2015
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Goodwill	0	6 807	0
Prospekterings- och utvärderingstillgångar	53 411	59 793	45 429
Olje- och gastillgångar	94 824	149 629	83 660
Övriga anläggningstillgångar	778	835	711
Finansiella tillgångar som kan säljas	0	45 184	0
Andel i intressebolag	105 704	0	95 009
Summa anläggningstillgångar	254 717	262 248	224 809
Omsättningstillgångar			
Varulager	93	386	132
Kortfristiga fordringar	1 068	58 544	1 245
Likvida medel	32 509	11 742	36 134
Summa omsättningstillgångar	33 670	70 672	37 511
Tillgångar till försäljning	0	0	9 616
Summa TILLGÅNGAR	288 387	332 920	271 936
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	272 043	276 518	254 530
Långfristiga skulder			
Uppskjuten skatteskuld	5 668	13 020	5 341
Övriga avsättningar	240	300	240
Summa långfristiga skulder	5 908	13 320	5 581
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga lån	0	0	4 000
Leverantörsskulder	1 252	18 607	4 050
Övriga skulder	9 184	24 475	3 775
Summa kortfristiga skulder	10 436	43 082	11 825
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	288 387	332 920	271 936

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

	2016	2015			
	apr-jun 2016	apr-jun 2015	jan-jun 2016	jan-jun 2015	jan-dec 2015
<i>Kvarvarande verksamhet</i>					
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Före förändring av rörelsekapitalet	-4 557	120	-8 058	-829	-2 054
Förändring av rörelsekapitalet	4 178	-1 578	1 369	-764	4 331
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-379	-1 458	-6 689	-1 593	2 277
Investeringar i olje- och gastillgångar	-74	-1 834	-829	-3 584	-6 646
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar	-677	-748	-802	-2 524	-4 539
Försäljning av finansiella tillgångar	8 029	0	8 029	0	0
Investeringar i intresseföretag	0	0	0	0	29 977
Kassaflöde från investeringsverksamheten	7 278	-2 582	6 398	-6 108	18 792
Kassaflöde från den finansieringsverksamheten	0	0	-4 016	0	3 750
Periodens kassaflöde	6 899	-4 040	-4 307	-7 701	24 819
<i>Kassaflöde avvecklad verksamhet</i>					
	0	3 258	0	6 060	-2 134
Likvida medel vid periodens ingång	24 752	12 553	36 134	13 674	13 674
Periodens kassaflöde	6 899	-782	-4 307	-1 641	22 685
Kursdifferens i likvida medel	858	-29	682	-291	-225
Likvida medel vid periodens utgång	32 509	11 742	32 509	11 742	36 134

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2016	2015
Ingående balans 1 januari	254 530	286 298
Summa totalresultat för perioden	17 529	-9 780
Emissionskostnader	-16	0
Utgående balans 30 juni	272 043	276 518

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2016	apr-jun 2015	jan-jun 2016	jan-jun 2015	jan-dec 2015
Intäkter	728	135	1 306	270	454
Personalkostnader	-1 739	-1 044	-5 418	-2 051	-5 343
Övriga externa kostnader	-1 413	-1 108	-2 487	-2 280	-4 453
Rörelseresultat	-2 424	-2 017	-6 599	-4 061	-9 342
Finansiella poster	823	1 038	1	5 051	-162 889
Resultat före skatt	-1 601	-979	-6 598	990	-172 231
Skatt	0	0	0	0	0
Periodens resultat	-1 601	-979	-6 598	990	-172 231

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2016	31-dec 2015
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	230 276	226 338
Summa anläggningstillgångar	230 276	226 338
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	23 618	21 091
Likvida medel	10 354	708
Summa omsättningstillgångar	33 972	21 799
Tillgångar till försäljning	0	9 616
Summa TILLGÅNGAR	264 248	257 753
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	232 525	239 020
Långfristiga skulder		
Skuld till koncernföretag	25 335	9 635
Summa långfristiga skulder	25 335	9 635
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder	6 388	9 098
Summa kortfristiga skulder	6 388	9 098
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	264 248	257 753

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 2015, 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 2015. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen.

Såsom beskrivits ovan i denna delårsrapport 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 2015.

Not 3. Verkligt värde

Finansiella instrument klassificeras i följande kategorier:

	30 jun 2016	31 dec 2015
Låne- och kundfordringar	32 509	13 674
Tillgångar till försäljning	0	9 615
Finansiella anläggningstillgångar	105 704	95 009
Summa tillgångar	138 213	118 298
Andra finansiella skulder	5 647	7 979
Summa skulder	5 647	7 979

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. Information om värdering till verkligt värde per nivå i verkligt värdehierarkin återfinns i not 25 i årsredovisningen för 2015.

Not 4. Valutakursdifferenser och valutakurser

Som en följd av valutafluktuationer redovisar bolaget omräkningsdifferenser i övrigt totalresultat om 21 (-13) mkr. 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.

Valutakurser

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

	Jan-jun 2016		Jan-jun 2015		2015	
	Balansdags- kurs	Genom- snittskurs	Balansdags- kurs	Genom- snittskurs	Balansdags- kurs	Genom- snittskurs
1 Euro	9,30	9,42	9,22	9,34	9,14	9,36
1 USD	8,33	8,48	8,24	8,38	8,35	8,44
1 CAD	n/a	n/a	6,65	6,78	6,03	6,60
100 Rubel	11,91	13,20	14,74	14,62	11,42	13,90
100 Hryvnja	n/a	n/a	39,35	38,47	35,04	38,28

Not 5. Segmentrapportering

Den 11 december 2015 delade Petrosibir ut den Ukrainska verksamheten till sina aktieägare och den rapporteras som avvecklad verksamhet. Som en följd av detta har Petrosibir sedan 1 januari 2016 endast ett segment, Ryssland. Resultaträkningarna i segmentsredovisningen för jämförelseperioderna inkluderar således den ukrainska verksamheten, dock redovisad i separat kolumn till höger. Balansräkningen i segmentsredovisningen för jämförelseåret 2015 innehåller balanser hänförliga till den ukrainska verksamheten men inte för 2016.

Segmentsinformationen i denna rapport är densamma såsom den rapporteras och följs upp av ledningen och den högste verkställande beslutsfattaren, VD, i bolaget. Rörelsesegment per geografisk region inkluderar alla lokal enheter inom regionen. 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 hänför sig till försäljning av olja. Internt redovisade intäkter för samtliga rörelsesegment hänför sig 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 resultatmättet rörelseresultat.

Segmentens resultaträkningar, tkr

Januari - juni 2016	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	11 184	156	0	11 340	0
Intäkter, interna	0	1 220	-1 220	0	0
Aktiverat eget arbete	870	0	0	870	0
Råvaror och förnödenheter	-6 637	0	0	-6 637	0
Övriga rörelsekostnader	-3 089	-13 644	1 220	-15 513	0
Rörelseresultat	2 328	-12 268	0	-9 940	0

Januari - juni 2015	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	15 291	0	0	15 291	27 139
Intäkter, interna	0	340	-340	0	0
Aktiverat eget arbete	914	0	0	914	0
Råvaror och förnödenheter	-9 155	0	0	-9 155	-18 007
Övriga rörelsekostnader	-2 968	-4 542	340	-7 170	-4 172
Rörelseresultat	4 082	-4 202	0	-120	4 960

April-juni 2016	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	6 872	35	0	6 907	0
Intäkter, interna	0	727	-727	0	0
Aktiverat eget arbete	436	0	0	436	0
Råvaror och förnödenheter	-4 364	0	0	-4 364	0
Övriga rörelsekostnader	-1 651	-7 781	727	-8 705	0
Rörelseresultat	1 293	-7 019	0	-5 726	0

April-juni 2015	Ryssland	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt	Ukraina*
Intäkter, externa	8 967	0	0	8 967	14 055
Intäkter, interna	0	170	-170	0	0
Aktiverat eget arbete	504	0	0	504	0
Råvaror och förnödenheter	-4 955	0	0	-4 955	-8 712
Övriga rörelsekostnader	-1 709	-2 274	170	-3 813	-2 494
Rörelseresultat	2 807	-2 105	0	703	2 849

Segmentens balansräkningar, tkr

30 juni 2016	Ryssland	Ukraina*	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella					
anläggningstillgångar	149 013	0	0	0	149 013
Omsättningstillgångar, externa	5 562	0	28 108	0	33 670
Omsättningstillgångar, interna	0	0	26 224	-26 224	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	1 631	0	0	0	1 631
30 juni 2015					
	Ryssland	Ukraina*	Övrigt	Elimi- neringar	Totalt
Tillgångar					
Immateriella och materiella					
anläggningstillgångar	157 568	52 540	6 956	0	217 064
Omsättningstillgångar, externa	2 794	58 740	9 138	0	70 672
Omsättningstillgångar, interna	0	0	21 613	-21 613	0
Investeringar i prospekterings- och utvärderingstillgångar samt olje- och gastillgångar	6 108	892	0	0	7 000

*Segmentet Ukraina redovisas som avvecklad verksamhet i resultaträkningen då det delades ut till Petrosibirs aktieägare den 11 december 2015.

Försäkran och undertecknande av styrelsen

Undertecknade försäkrar härmed att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 24 augusti 2016

Petrosibir AB (publ.)

Richard Cowie
Ordförande

Stefano Germani

Timofei Kotenev

David Sturt

Nikolay Millionshchikov
Verkställande direktör