



PETROGRAND

Delårsrapport januari-juni 2015

Petrogrand AB (publ)

28 augusti 2015

Andra kvartalet 2015

- Förvärv av andel om 49% i Ripiano Holdings Ltd, med tre producerande oljefält i Komi i Ryssland
- Under andra kvartalet 2015 hade Bolaget inga rörelseintäkter (-). Rörelseresultatet för det andra kvartalet uppgick till TSEK -7 433 (-11 699).
- Resultatet från aktieinnehavet i intressebolaget Ripiano uppgick under det andra kvartalet 2015 till TSEK 5 488 (-).
- Totalt uppgick finansnettot under andra kvartal till TSEK 1 749 (750), inklusive valutaeffekter om TSEK -2 495 (136).
- Resultat efter skatt för andra kvartalet uppgick till TSEK -5 684 (-10 949).
- Resultat per aktie för andra kvartalet uppgick till SEK -0,14 (-0,27).
- Totalresultat för andra kvartalet 2015 var TSEK -22 241 (5 266)
- Ny styrelse vald vid extra bolagsstämman i april 2015 och ny VD rekryterad i april 2015.

Januari – juni 2015

- Under första halvåret 2015 hade Bolaget inga rörelseintäkter (-). Rörelseresultatet för det första halvåret uppgick till TSEK -15 274 (-21 277).
- Totalt uppgick finansnettot under första halvåret till TSEK 27 770 (1 377), inklusive valutaeffekter om TSEK 21 952 (-275).
- Resultat efter skatt för första halvåret uppgick till TSEK 12 496 (-19 901).
- Resultat per aktie för första halvåret uppgick till SEK 0,31 (-0,49).
- Totalresultat för första halvåret 2015 var TSEK -8 556 (-17 363)

Talet inom parantes avser motsvarande period 2014

VD-ord

Bästa aktieägare i Petrogrand,

Under det andra kvartalet 2015 blev Petrogrand genom förvärvet av 49% av aktierna i Ripiano Holdings Ltd. ett riktigt oljebolag med exponering mot oljeproduktion och oljereserver med prospekteringspotential omkring de producerande fälten. Ripiano har tre prospekterings- och produktionslicenser med tre producerande oljefält i Komiregionen i Ryssland: Dinyu-Savinoborskoe, Sosnovskoe and Yuzhno-Tebukskoye.

Vårt huvudsakliga mål under det andra kvartalet 2015 var att omedelbart skära ned kostnaderna, utvärdera alla möjligheter att lösa det problemfyllda korsägandet med Shelton Petroleum samt arbeta för att öka produktionen på oljefälten i Komi.

Den sammanlagda produktionen från Ripiano uppgick under det andra kvartalet till 149 672 fat olja, motsvarande 1 645 fat olja per dag. Petrogrands andel om 49 procent uppgick till 73 339 fat olja, motsvarande 806 fat olja per dag. Genom implementering av produktionshöjande åtgärder som syrabehandling och perforering av nyupptäckta intervall i befintliga borrhål har produktionen stigit till 1 783 fat per dag i juni, varav Petrogrands andel uppgår till 874 fat per dag. Ripiano bidrog med TSEK 5 488 till Petrogrands resultat för perioden.

Genom att införa kostnadsreducerande åtgärder har vi lyckats att minska vår operativa månadskostnad väsentligt (koncernens administrativa kostnader under andra kvartalet minskade med TSEK 4 266, motsvarande 36% jämfört med samma period föregående år) samt flytta det mesta av våra likvida medel från ryska och cypriska banker till Sverige.

Under det andra kvartalet etablerade vi en ny styrning av bolaget. På den extra bolagsstämman den 10 april valdes en ny styrelse och jag utsågs till ny verkställande direktör. Vi är också glada att välkomna Lars Vilhelmson som t.f. CFO. Lars har tidigare tjänstgjort som CFO i Petrogrand AB från januari 2011 till augusti 2014.

En viktig uppgift för den nya styrelsen under det andra kvartalet har varit att se över korsägandet med Shelton Petroleum. En konstruktiv dialog pågår med Shelton Petroleum med avsikt att finna en ömsesidigt gynnsam lösning för framtiden.

Vi har under de senaste veckorna före publiceringen av denna rapport sett ett betydande prisfall på Brentoljan. Prisfallet motverkas dock delvis av minskningen i ryska produktionsskatter och valutakursminskningen i rubel gentemot amerikanska dollarn från 55,7 RUB/USD i juni till 70,9 RUB/USD den 24 augusti 2015. Beräkningen av utvinningsskatter och exportskatter är direkt länkad mot Brentoljan, och blir därmed en naturlig motvikt mot fallande oljepriser.

Med ett starkt team med stor erfarenhet i kombination med omfattande likvida medel, är jag övertygad om att bolaget har en bra framtid och förmåga att skapa aktieägarvärde även i dagens volatila marknad.

Med vänlig hälsning

Dmitry Zubatyuk
Verkställande direktör

Kommentarer på koncernens resultat och ställning per 30 juni 2015

Omsättning och resultat

Även om intressebolaget Ripiano Holdings Ltd., som ägs till 49 procent, inte konsolideras i Petrogrand koncernen, så ingår Petrogrands pro-rata andel av nettoresultatet i Ripiano Holdings Ltd. i Petrogrands resultaträkning som finansiell intäkt. Följaktligen hade koncernen inga rörelseintäkter under perioden januari – juni 2015 (-) och inte heller några produktionsrelaterade rörelsekostnader (-).

Under 6-månadersperioden uppkom inga försäljnings- och distributionskostnader (-). Administrationskostnaderna uppgick till TSEK -15 274 (-21 277) och utgörs av personalkostnader, konsulttjänster och operativa avgifter.

De finansiella intäkterna uppgick till TSEK 2 906 (1 697). Finansnettot uppgick under rapportperioden till TSEK 27 770 (1 377), vilket inkluderar valutaeffekt om TSEK 21 952 (-275), som uppkom på grund av omvärderingen av investeringar i USD vid periodens slut.

Petrogrand har genom ägandet av 49% i Ripiano Holdings Ltd. intressen i tre producerande oljefält i Ryssland. Resultatet från aktierna i intressebolaget Ripiano uppgick under det andra kvartalet 2015 till TSEK 5 488.

Resultatet före skatt uppgick till TSEK 12 496 (-19 901). För perioden redovisas ingen skattepost (-). Resultat per aktie för januari-mars 2015 uppgick till SEK 0,31 (-0,49).

Investeringar

Petrogrand förvärvade i april 2015 en andel om 49% i det cypriotiska bolaget Ripiano Holdings Ltd. Förvärvspriset uppgick till MUSD 21,5 och blev till fullo betalt den 9 april 2015. Petrogrands intressen i Ripiano ägs genom Petrogrands cypriotiska dotterbolag Sonoyta Ltd. Ripiano äger 100% i de ryska bolagen Dinyu LLC och CNPSEI LLC. Dinyu LLC har licensen för Ivanshorskij block, vilket inkluderar oljefältet Dinyu-Savinoborskoye. CNPSEI LLC har licenserna för oljefälten Sosnovskoye och Yuzhno-Tebuskoye. Vid förvärvstillfället producerade 26 brunnar på fälten omkring 1 600 fat olja per dag. Reserverna på fälten har uppskattats uppgå till 36,6 miljoner fat enligt rysk reservklassificering (C1 och C2).

Finansiering och likviditet

Totala likvida medel uppgick per 30 juni 2015 till TSEK 77 117 (239 541).

Vid slutet av rapportperioden ägde Petrogrand 4 700 000 B-aktier i Shelton Petroleum AB (publ) ("Shelton"). Aktierna ägs genom det cypriotiska dotterbolaget Tenaziltan Ltd och aktiekursen vid periodens slut var SEK 9,30, vilket ger ett värde på investeringen om TSEK 43 710.

Totala finansiella tillgångar inklusive värdet av aktier i Shelton uppgick den 30 juni 2015 till TSEK 120 827 (340 711).

Verksamheten

Som beskrivits ovan under *Investeringar*, förvärvade Petrogrand i början av april 2015 en intresseandel om 49% i Ripiano Holdings Ltd. Ripiano har tre producerande oljefält i Komi i Ryssland: Dinyu-Savinoborskoye, Sosnovskoye and Yuzhno-Tebuskoye. Licenserna har genom tredje part året om tillgång till det centrala ryska pipelinenätverket Transneft. Komi är belägen i det nordöstra hörnet av den europeiska delen av Ryssland. Området är en av de största olje- och gasproducenterna i den europeiska delen av Ryssland, och en av de tio största i Ryssland som helhet.

Oljefältet Dinyu-Savinoborskoye upptäcktes 2001 och sattes i produktion 2002. Det finns fem oljeförande zoner som producerar en högkvalitativ olja om 35 grader API. Reservoaregenskaperna är goda.

Oljefältet Sosnovskoye upptäcktes 1982 och sattes i produktion 1992. Det finns fyra oljeförande zoner i devonlagret som producerar en högkvalitativ olja om 34 grader API. Reservoaregenskaperna är goda.

Oljefältet Yuzhno-Tebukskoye upptäcktes 1978 och sattes i produktion 1992. Det finns två oljeförande zoner i devonlagret och reservoaregenskaperna är goda. Oljan håller en kvalitet om 32 grader API.

Utvinningsbara reserver per 1 januari 2015 enligt rysk klassificering:

(miljoner fat)	C1	C2
Dinyu-Savinoborskoye	9,37	8,69
Sosnovskoye	12,31	3,30
Yuzhno-Tebukskoye	2,91	0,00

Den sammanlagda produktionen under andra kvartalet uppgick till 149 672 fat olja, motsvarande 1 645 fat olja per dag. Denna produktionsvolym resulterade i intäkter för Ripiano om TSEK 45 866 samt ett rörelseresultat om TSEK 4 716 och en rörelsemarginal om 10,3%. Periodens resultat uppgick till TSEK 11 200 och påverkades av ett bra operativt resultat och positiva valutaeffekter till följd av huvudsakligen depreciering av lån tagna i amerikanska dollar. Med Petrogrands andel om 49% uppgick produktionen till 73 339 fat olja, motsvarande 806 fat olja per dag. Petrogrands andel av intäkter uppgick till TSEK 22 282, rörelseresultat till TSEK 2 311 och periodens resultat till TSEK 5 488.

Petrogrand har också två licenser i Tomskregionen i Ryssland. Det prospekteringsarbete som skedde på dessa licenser under 2012 var inte framgångsrikt, och bolaget utvärderar nu alternativen för dessa licenser.

Organisation

Antalet anställda och konsulter var per den 30 juni 2015 i koncernbolagen 10 (14) personer, varav kvinnor 2 (7) och män 8 (7).

En ny styrelse för Petrogrand valdes på den extra bolagsstämman den 10 april 2015. Cheddi Liljeström, Dmitry Zubatyuk, Sven-Eric Zachrisson, Torbjörn Ranta och David Sturt valdes till styrelseledamöter. Cheddi Liljeström valdes till styrelseordförande. Efter den extra bolagsstämman fattade styrelsen beslut om att ersätta Maks Grinfeld med Dmitry Zubatyuk som ny verkställande direktör och Sven-Eric Zachrisson som vice verkställande direktör.

Vid årsstämman som hölls den 23 juni 2015 omvaldes styrelsen. Vid årsstämman beviljades inte Maks Grinfeld ansvarsfrihet för räkenskapsåret 2014. Maks Grinfeld var styrelseledamot och verkställande direktör under 2014.

Under andra kvartalet 2015 har Pavel Tetyakov rekryterats som verkställande direktör för Petrogrands ryska dotterbolag. Tetyakov har haft ledande befattningar och över 11 års erfarenhet från oljeindustrin. Innan Petrogrand arbetade han för bolag som PetroKazakhstan, Exillon Energy, Ukrnafta, och SGO Sibgasoil. Hans huvudsakliga yrkesområden omfattar optimering av verksamheter och affärsprocesser, M&A, ledning av samarbetsbolag (joint venture) samt myndighetsrelationer.

Lars Vilhelmson rekryterades som t.f. CFO i maj 2015.

Den 8 april avslutades alla avtal med den ryska personalen i LLC Petrogrand i Moskva. Den nuvarande ledningen har fortsatt samarbetet med några nyckelpersoner i Tomsregionen i Ryssland för att utvärdera alternativa möjligheter för prospekteringslicenserna i Tomsk.

Kommentarer moderbolaget

De 4 700 000 B-aktier i Shelton som överfördes den 26 mars 2015 som aktieägartillskott från Petrogrand AB via Sonoyta Ltd (helägt) till Tenaziltan Ltd (helägt av Sonoyta) har genererat en realiserad förlust i moderbolaget, som under första kvartalet uppgår till TSEK -35 855. Moderbolagets resultaträkning inkluderar under andra kvartalet en nedskrivning av lån utgivna till ryska dotterbolag för att täcka deras administrationskostnader. Tidigare lån skrevs ned före detta år, varför värdet på lån till dotterbolag i moderbolagets balansräkning uppgår till SEK 0.

Närståendetransaktioner under rapportperioden

Petrogrand har haft ett konsultavtal med James Smith, som var styrelseledamot fram till 10 april, som avsåg geologiska tjänster. Avtalet har avslutats. Styrelseledamoten Sven-Erik Zachrisson har ett konsultavtal med bolaget avseende hans roll som vice verkställande direktör.

Tvister

Den tidigare verkställande direktören och styrelseledamoten Maks Grinfeld har hävdats fordringar på Petrogrand för avgångsvederlag om 24 månader. Petrogrand har avvisat dessa fordringar.

Aktiedata

Petrogrand AB:s aktiekapital per 30 juni 2015 uppgår till SEK 40 265 898 fördelat på 40 265 898 utestående aktier, och kvotvärde är SEK 1 per aktie.

Händelser efter periodens slut

Produktionen från oljefälten Dinyu-Savinoborskoe, Sosnovskoe och Yuzhno-Tebuuskoye uppgick i juli 2015 till 55 428 fat olja, motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 1 788 fat olja (i linje med dagsproduktionen i juni 2015). Petrogrands andel av produktionen uppgick till 27 160 fat olja, motsvarande i genomsnitt 876 fat olja per dag.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	april-juni		januari-juni		Helår
	2015	2014	2015	2014	2014
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja	-	-	-	-	-
Övriga rörelseintäkter	-	-	-	-	-
Summa rörelseintäkter	-	-	-	-	-
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	-	-	-	-	-
Avskrivningar	-	-	-	-	-
Bruttoresultat	-	-	-	-	-
Försäljnings- och distributionskostnader	-	-	-	-	-
Administrationskostnader	-7 433	-11 699	-15 274	-21 277	-33 531
Övriga rörelsekostnader	-	-	-	-	-
Nedskrivning av Immateriella tillgångar	-	-	-	-	-
Rörelseresultat	-7 433	-11 699	-15 274	-21 277	-33 531
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	21	636	2 906	1 697	3 412
Förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar som redovisas via resultaträkningen	-1 293	-	-2 418	-	-3 197
Nettoresultat från intressebolag	5 488	-	5 488	-	-
Valutakursdifferenser	-2 495	136	21 952	-275	20 792
Övriga finansiella kostnader	28	-22	-157	-45	-465
Resultat före skatt	-5 684	-10 949	12 496	-19 901	-12 989
Skatt på periodens resultat	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-5 684	-10 949	12 496	-19 901	-12 989
Varav hänförligt till moderbolagets aktieägare	-5 684	-10 949	12 496	-19 901	-12 989
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-0,14	-0,27	0,31	-0,49	-0,32
Antal utgivna aktier vid periodens utgång	40 265 898	40 265 898	40 265 898	40 265 898	40 265 898
Medelantal utgivna aktier under perioden	40 265 898	40 265 898	40 265 898	40 265 898	40 265 898

KONCERNENS RAPPORT ÖVER RESULTAT OCH ÖVRIGT TOTALRESULTAT

(Alla belopp i TSEK)	april-juni		januari-juni		Helår
	2015	2014	2015	2014	2014
Periodens resultat	-5 684	-10 949	12 496	-19 901	-12 989
Poster som har eller kan omföras till periodens resultat					
Valutaomräkningsdifferenser	-7 157	302	-6 952	-2 802	2 286
Värdeförändring av finansiella tillgångar som kan säljas	-9 400	15 913	-14 100	5 339	-39 954
Övrigt totalt resultat för perioden, netto efter skatt	-22 241	5 266	-8 556	-17 363	-50 657
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	-22 241	5 266	-8 556	-17 363	-50 657

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	2015-06-30	2014-06-30	2014-12-31
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Investeringar i intresseföretag	182 624	-	-
Finansiella tillgångar som kan säljas	43 710	101 170	60 277
Materiella anläggningstillgångar	234	577	326
Summa anläggningstillgångar	226 568	101 748	60 603
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Varulager	1 154	2 185	1 440
Övriga kortfristiga fordringar	1 060	6 051	1 965
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	-	-	91 794
Likvida medel	77 117	239 541	158 708
Summa omsättningstillgångar	79 330	247 776	253 907
SUMMA TILLGÅNGAR	305 898	349 524	314 510
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL	302 374	344 226	310 930
LÅNGFRISTIGA SKULDER	-	-	-
KORTFRISTIGA SKULDER			
Leverantörsskulder	597	2 056	224
Övriga kortfristiga skulder	657	2 610	40
Upplupna kostnader	2 269	632	3 317
Summa kortfristiga skulder	3 523	5 298	3 581
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	305 898	349 524	314 510

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

(Alla belopp i TSEK)	januari-juni 2015	januari-juni 2014	Helår 2014
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	-15 274	-21 277	-33 531
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	12 921	95	2 662
Erhållna räntor	2 904	1 659	3 412
Betalda räntor	-	-2	-2
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	551	-19 525	-27 459
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Minskning(+)/ökning(-)av varulager	286	54	798
Minskning(+)/ökning(-)av fordringar	829	47 285	51 371
Minskning(-)/ökning(+)-av skulder	-1 488	-1 014	-3 094
Summa förändring rörelsekapital	-373	46 325	49 151
Kassaflöde från den löpande verksamheten	178	26 800	21 616
Investeringsverksamheten			
Investering i intresseföretag	-186 811	-	-
Förändring av kort finansiell placering	-	185 811	185 811
Förändringar av finansiella tillgångar	93 659	-74 999	-157 361
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-93 152	110 812	28 450
Finansieringsverksamheten			
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-	-	-
Minskning(-)/ökning(+)-av likvida medel	-92 974	146 782	50 066
Likvida medel vid periodens början	158 708	93 034	93 034
Kursdifferens i likvida medel	11 383	-275	15 608
Likvida medel vid periodens slut	77 117	239 541	158 708

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

Hänförligt till moderbolagets aktieägare

(Alla belopp i TSEK)	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående balans 2014-01-01	40 266	1 432 114	-98 087	-1 012 706	361 589
Totalresultat för perioden	-	-	2 538	-19 900	-17 364
Utgående balans 2014-06-30	40 266	1 432 114	-95 549	-1 032 606	344 225
Totalresultat för perioden	-	-	-40 206	6 911	-33 295
Utgående balans 2014-12-31	40 266	1 432 114	-135 755	-1 025 695	310 930
Totalresultat för perioden	-	-	-21 052	12 496	-8 556
Utgående balans 2015-06-30	40 266	1 432 114	-156 807	-1 013 199	302 374

KONCERNENS NYCKELTAL

	6 månader 2015-06-30	6 månader 2014-06-30	12 månader 2014-12-31
Koncernen			
Totalt kapital, TSEK	305 899	349 524	314 510
Eget kapital, TSEK	302 376	344 226	310 930
Soliditet (%)	98,8%	98,5%	98,9%
Räntebärande skulder, TSEK	-	-	-
Räntabilitet på eget kapital (%)	4,07%	-5,71%	-3,86%
Per aktie			
Resultat per aktie, SEK	-0,14	-0,49	-0,32
Eget kapital per aktie, SEK	7,51	8,55	7,72

Nyckeltalsdefinitioner

Totalt kapital, SEK	Totalt kapital enligt balansräkningen vid periodslutet
Eget kapital, SEK	Totalt synligt eget kapital enligt balansräkningen vid periodslutet
Soliditet (%)	Eget kapital enligt ovan dividerat med totalt kapital uttryckt i %
Räntebärande skulder, SEK	Totala räntebärande skulder vid periodslutet
Resultat per aktie, SEK	Nettoresultatet efter skatt för perioden delat med genomsnittligt utestående antal aktier under perioden före utspädning
Eget kapital per aktie, SEK	Totalt eget kapital enligt ovan vid periodslutet delat med totalt antal utestående aktier vid samma tidpunkt
Räntabilitet på eget kapital (%)	Periodens nettoresultat efter skatt delat med genomsnittligt eget kapital under perioden

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	januari-juni 2015	januari-juni 2014	Helår 2014
Rörelsens intäkter			
Övriga rörelseintäkter	-	-	-
Summa rörelseintäkter	-	-	-
Rörelsens kostnader			
Bruttoresultat	-	-	-
Administrationskostnader	-10 123	-16 574	-23 176
Övriga rörelsekostnader	-	-	-
Rörelseresultat	-10 123	-16 574	-23 176
Resultat från finansiella investeringar			
Finansiella intäkter	2 905	1 696	3 411
Förändring i verkligt värde av finansiella tillgångar som redovisas via resultaträkningen	-38 272	-	-3 197
Valutakursdifferenser	21 952	-275	20 792
Övriga finansiella kostnader	-7 617	-5 693	-10 615
Resultat före skatt	-31 156	-20 846	-12 785
Skatt på periodens resultat	-	-	-
Periodens resultat	-31 156	-20 846	-12 785

MODERBOLAGETS RAPPORT ÖVER RESULTAT OCH ÖVRIGT TOTALRESULTAT

(Alla belopp i TSEK)	januari-juni 2015	januari-juni 2014	Helår 2014
Periodens resultat	-31 156	-20 846	-12 785
Poster som har eller kan omföras till periodens resultat			
Valutaomräkningsdifferenser	-	-	-
Värdeförändring av finansiella tillgångar som kan säljas	33 955	-	-39 954
Övrigt totalt resultat för perioden, netto efter skatt	2 799	-20 846	-52 739
Totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	2 799	-20 846	-52 739

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

(Alla belopp i TSEK)	2015-06-30	2014-06-30	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Aktier i dotterbolag	239 201	-	-
Materiella anläggningstillgångar	17	35	26
Finansiella anläggningstillgångar	585	585	585
Finansiella tillgångar som kan säljas	-	95 831	60 277
Summa anläggningstillgångar	239 803	96 451	60 888
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Övriga kortfristiga fordringar	1 324	4 701	1 294
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	-	-	91 794
Likvida medel	73 960	238 411	158 219
Summa omsättningstillgångar	75 285	243 112	251 307
SUMMA TILLGÅNGAR	315 088	339 563	312 195
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL	311 651	334 746	308 852
LÅNGFRISTIGA SKULDER	-	-	-
KORTFRISTIGA SKULDER			
Leverantörsskulder	574	1 853	177
Övriga kortfristiga skulder	2 049	2 332	2 083
Upplupna kostnader	815	632	1 083
Summa kortfristiga skulder	3 437	4 817	3 343
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	315 088	339 563	312 195

Redovisningsprinciper

Grund för upprättande av delårsrapporten

Denna delårsrapport är upprättad i enlighet med IAS 34, Delårsrapportering. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) sådana de antagits av EU och Årsredovisningslagen.

Delårsrapporten är förkortad och innehåller inte all information och upplysningar som återfinns i årsredovisningen.

Moderbolaget

Delårsrapporten för moderbolaget har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och lagen om värdepappersmarknaden, vilket är i enlighet med bestämmelserna i RFR 2 *Redovisning för juridiska personer*.

Företagsinformation

Moderbolagets fullständiga namn är Petrogrand AB (publ). Det är ett publikt aktiebolag med säte i Stockholm med organisationsnummer 556615-2350. Moderbolagets adress är Birger Jarlsgatan 41A, 111 45 Stockholm. Telefonnummer: +46 8 5000 7810. E-post: info@petrogrand.se
Web: www.petrogrand.se

Certified Adviser

Certified Adviser First North: Mangold Fondkommission AB, +46 8 503 015 50,
Web: www.mangold.se

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

Stockholm den 28 augusti 2015

Dmitry Zubatyuk, VD, Petrogrand AB (publ)

För ytterligare information kontakta:

Dmitry Zubatyuk, VD,
tel: +46 8 5000 7810

För vidare information om Petrogrand AB hänvisas till www.petrogrand.se

Finansiell Kalender

Kvartalsrapportering

Delårsrapport Q3 2015:

Publiceras 27 november 2015

Produktionsuppdateringar

Månatliga produktionsuppdateringar kommer att publiceras runt 15 dagar efter månadsslut.

Aktsamhetsuppmaning: Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Petrogrand AB:s ("Petrogrand") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör historiska fakta är bedömningar eller s.k. "forward looking statements" om Petrogrands framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognostiserar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för Petrogrand förväntningar och antaganden mot bakgrund av vid varje tillfälle tillgänglig information.

Dessa uttalanden och förväntningar är föremål för ett stort antal risker och osäkerheter. Dessa, i sin tur, inbegriper men är ej begränsade till i) förändringar i den ekonomiska, legala och politiska miljön i de länder vari Petrogrand har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) Petrogrands förmåga att kontinuerligt säkerställa tillräcklig finansiering för att bedriva sin verksamhet som en "going concern", iv) framgången vad avser koncernens deltagande, om överhuvudtaget, i olika intressebolag, joint ventures eller andra allianser, v) valutakursförändringar, i synnerhet vad avser relationen RUB/USD. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje oljeprospekterings- och oljeproduktionsbolag på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för Petrogrand komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade.

Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de här två versionerna skall den svenska ha företräde.
