

Prospekt avseende upptagande till handel av aktier av serie B i

Petrosibir AB (publ)

januari 2010

Definitioner

Med "Petrosibir" eller "Bolaget" avses i detta prospekt Petrosibir AB (publ), org. nr 556468-1491 (med tidigare firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB och dessförinnan Nordic Growth Market NGM Holding AB).

Med "Koncernen" avses den koncern vari Petrosibir är moderbolag.

Med "Gamla Petrosibir" avses den koncern i vilken Petrosibir Exploration AB (med dåvarande firma Petrosibir AB) var moderbolag, dvs. innan Petrosibir förvärvade Gamla Petrosibir.

Med "TFS" avses Temporär Förvaltning i Stockholm AB, org. nr 556468-1491 (numera med firma Petrosibir AB och tidigare med firma Nordic Growth Market NGM Holding AB).

Med "Shelton" avses Shelton Canada Corp.

Med "Euroclear Sweden" avses Euroclear Sweden AB (f d VPC AB), adress Regeringsgatan 65, Box 7822, 103 97 Stockholm.

Tidpunkt för ekonomisk information

- Bokslutskommuniké 2009: den 25 februari 2010
- Årsstämma: april 2010

Handlingar införlivade genom hänvisning och granskning av revisor

Följande handlingar infogas genom hänvisning och utgör därmed en del av detta prospekt:

- Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s årsredovisning för räkenskapsåren 2006 och 2007 (med dåvarande firma Nordic Growth Market NGM Holding AB) och 2008. Dessa årsredovisningar har reviderats av Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s dåvarande revisorer, SET Revisionsbyrå AB.
- Gamla Petrosibirs årsredovisning för räkenskapsåren 2007 och 2008 (med dåvarande firma Petrosibir AB). Dessa årsredovisningar har reviderats av Ernst & Young AB.
- Petrosibirs delårsrapport januari – september 2009.
- Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s (publ) prospekt daterat den 29 april 2009.
- Shelton Canada Corp.'s ej reviderade resultat- och balansräkningar per 30 september 2009.

Dessa dokument innehåller viktig information och skall läsas tillsammans med övrig information i detta prospekt.

Proforman i avsnittet "Proformaräkenskaper" har granskats av Petrosibirs revisorer i enlighet med vad som där anges. Delårsrapporten för perioden 1 januari 2009 – 30 september 2009 har översiktligt granskats av Petrosibirs revisorer. Uppgifter om eget kapital och skuldsättning som lämnas i detta prospekt per den 30 november 2009 har inte varit föremål för revisorsgranskning. Inte heller har någon annan information i detta prospekt, utöver vad som nu angetts, reviderats eller granskats av Petrosibirs revisorer.

Viktig information

Upprättande och registrering av prospekt

Detta prospekt innehåller inte något erbjudande om att förvärva aktier eller andra värdepapper i Petrosibir. Prospektet har upprättats av styrelsen i Petrosibir med anledning av ansökan om upptagande till handel av aktier av serie B i Petrosibir. Prospektet har upprättats i enlighet med lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument och kommissionens förordning (EG) nr 809/2004 av den 29 april 2004 om genomförande av Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/71/EG. Prospektet har godkänts av och registrerats hos Finansinspektionen i enlighet med bestämmelserna i 2 kap 25-26 §§ lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument. Registreringen innebär inte att Finansinspektionen garanterar att sakuppgifterna i prospektet är riktiga eller fullständiga. Prospektet får inte distribueras i något land där sådan distribution kräver registrering eller annan åtgärd eller strider mot regler i sådant land.

Framtidsinriktade uttalanden och marknadsinformation m.m.

Prospektet innehåller framtidsinriktade uttalanden som återspeglar Bolagets aktuella syn på framtida händelser samt finansiell och operativ utveckling. Dessa framtidsinriktade uttalanden gäller endast vid tidpunkten för prospektet och Bolaget gör ingen utfästelse om att offentliggöra uppdateringar eller revideringar av

framtidssinriktade uttalanden till följd av ny information, framtida händelser eller dylikt. Även om Bolaget anser att förväntningarna som beskrivs i sådana framtidssinriktade uttalanden är rimliga, finns det ingen garanti för att dessa framtidssinriktade uttalanden förverkligas eller visar sig vara korrekta och följaktligen bör inte otillbörlig vikt läggas vid dessa och andra framtidssinriktade uttalande. I avsnittet "Riskfaktorer" finns en beskrivning, dock inte fullständig, av faktorer som kan medföra att faktiskt resultat eller utveckling skiljer sig avsevärt från framtidssinriktade uttalanden.

Prospektet innehåller historisk marknadsinformation och branschprognoser, däribland information avseende storleken på marknader där Petrosibir är verksam. Informationen har inhämtats från en rad olika utomstående källor. Sådan information har återgivits korrekt. Även om Bolaget anser att dessa källor är tillförlitliga har ingen oberoende verifiering gjorts, varför riktigheten eller fullständigheten i informationen inte kan garanteras. Såvitt Bolaget känner till och kan försäkra genom jämförelse med annan information som offentliggjorts av de tredje parter varifrån informationen hämtats, har dock inga uppgifter utelämnats på ett sätt som skulle göra den återgivna informationen felaktig eller missvisande.

Belopp har avrundats och tabeller summerar därför inte alltid. Svensk lag ska tillämpas på innehållet i detta prospekt. Tvist rörande innehållet i prospektet eller därmed sammanhängande rättsförhållanden ska avgöras av svensk domstol exklusivt.

Handlingar som hålls tillgängliga för inspektion

Under prospektets giltighetstid kommer kopior av nedanstående dokument finnas tillgängliga för inspektion i pappersform på Petrosibirs huvudkontor under kontorstid:

- Petrosibirs bolagsordning.
- Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s årsredovisningar för räkenskapsåren 2006 och 2007 (med dåvarande firma Nordic Growth Market NGM Holding AB) och 2008.
- Gamla Petrosibirs årsredovisning för räkenskapsåren 2007 och 2008 (med dåvarande firma Petrosibir AB).
- Petrosibirs delårsrapport avseende perioden januari-september 2009.
- Proforma per den 30 september 2009, och revisorernas yttrande över denna, med anledning av förvärvet av Shelton Canada Corp.
- Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s (publ) prospekt den 29 april 2009.
- Shelton Canada Corp.'s ej reviderade resultat- och balansräkningar per 30 september 2009.

Innehåll

Sammanfattning	1
Riskfaktorer	2
Bakgrund	10
Affärsidé, mål och strategi.....	11
Marknadsöversikt	13
Den ryska olje- och gasmarknaden.....	13
Verksamhetsbeskrivning.....	17
Samgående med Shelton Canada Corp.....	21
Finansiell översikt.....	25
Kommentar till finansiell utveckling	28
Proformaräkenskaper.....	33
Aktiekapital och ägarförhållanden.....	39
Styrelse, ledande befattningshavare och revisor	43
Bolagsstyrning	48
Legala frågor och kompletterande information	50
Bolagsordning.....	54
Definitioner och förkortningar.....	56
Adresser.....	58

Sammanfattning

Denna sammanfattning gör inte anspråk på att vara fullständig utan ska ses som en introduktion till prospektet. Investerare som väcker talan vid domstol med anledning av uppgifterna i prospektet kan bli tvungna att svara för kostnaderna för översättning av prospektet. En person får göras ansvarig för uppgifter som ingår i eller saknas i sammanfattningen bara om sammanfattningen är vilseledande, felaktig eller oförenlig i förhållande till de andra delarna av prospektet.

Petrosibir i korthet

Petrosibir är ett svenskt företag fokuserat på olja och gas. Petrosibir äger tre licenser i den ryska republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen. Licensblocken angränsar varandra och omges av andra producerande oljefält. Sammantaget omfattar de tre blocken 540 kvadratkilometer; blocket Rustamovskoye har en yta om 52 kvadratkilometer, blocket Aysky en yta om 187 kvadratkilometer och blocket Suyanovskoye en yta om 300 kvadratkilometer. Petrosibir har en stark lokal närvaro och mångårig erfarenhet av oljeindustrin och affärer i Ryssland.

Petrosibir offentliggjorde i juli 2009 att Bolaget ingått ett avtal med det kanadensiska bolaget Shelton Canada Corp. ("Shelton") om ett samgående mellan de två bolagen. Samgåendet har genomförts som ett så kallat "plan of arrangement" under kanadensisk lag vilket innebär att Petrosibir har övertagit samtliga utestående aktier i Shelton mot betalning i form av nyemitterade aktier av serie B i Petrosibir. Samgåendet skedde genom en fusion mellan Shelton och ett helägt kanadensiskt dotterbolag till Petrosibir, Petrosibir Canada Inc., med verkställighet den 31 december 2009. Vid dateringen av detta prospekt har således Petrosibir Canada Inc. fusionerats med Shelton. För överskådlighetens skull beskrivs dock i detta prospekt den övertagna verksamheten under beteckningen Shelton och inte Petrosibir Canada Inc.

Shelton är ett olje- och gasbolag som är verksamt inom prospektering och produktion av kolväten i Ukraina. Shelton har en portfölj av olje- och gasprojekt onshore och offshore. Projekten inkluderar en andel om 45 procent i det producerande oljefältet Lelyaki i Poltava-regionen i Ukraina, en andel om 50 procent i Biryucha-blocken som omfattar tre exploateringsblock i Azovska sjön, en andel om 50 procent i North Kerchenskaya-blocket som omfattar ett exploateringsfält i Azovska sjön, samt en andel om 50 procent i Archangelskoye som omfattar ett exploateringsfält i Svarta Havet. Angående de finansiella effekterna av samgåendet med Shelton, se avsnittet "Proformaräkenskaper" nedan.

Koncernstruktur och organisation

Verksamheten i Ryssland bedrivs i huvudsak i det ryska dotterbolaget ZAO Ingeo Holding. Det svenska moderbolaget Petrosibir AB svarar för gemensamma koncernfunktioner som ekonomi och finans.

Petrosibir AB (publ)	Säte i Stockholm. Tidigare firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB och dessförinnan Nordic Growth Market NGM Holding AB. Äger 100 procent av aktierna i Petrosibir Exploration AB och 100 procent av aktierna i Petrosibir Canada Inc.
Petrosibir Exploration AB	Säte i Stockholm. Tidigare firma Petrosibir AB. Före detta koncernmoder i Gamla Petrosibir. Äger 100 procent av aktierna i Novats Investments Ltd. Har i samband samgåendet med Shelton Canada Corp. ändrat firma. För överskådlighetens skull används i detta prospekt den tidigare firman.
Novats Investments Ltd.	Säte i Cypern. Fungerar som holdingbolag till ZAO Ingeo Holding och äger 100 procent av aktierna i det bolaget.
ZAO Ingeo Holding	Säte i Ryssland. Innehavare av Petrosibirs tre ryska prospekteringslicenser.
Petrosibir Canada Inc.	Säte i Kanada. Det bolag som fusionerats med Shelton Canada Corp. per 31 december 2009. Äger 100 procent av aktierna i Zhoda (2001) Corporation.
Zhoda (2001) Corporation	Säte i Kanada. Äger 45 procent av aktierna i Kashtan Petroleum Ltd.

Marknaden i korthet

Ryssland är ett av världens mest betydelsefulla råvaruländer med uppskattningsvis 6,4 procent av världens bevisade oljereserver och cirka 25 procent av världens gasreserver, enligt BP Statistical Review of World Energy 2008. De bevisade ryska oljereserverna 2007 uppgick till 79 miljarder fat och de ryska gasreserverna uppgick till motsvarande 272 miljarder fat oljeekvivalenter. De ryska olje- och gasreserverna utgjorde således omkring 15 procent av världens sammanlagda olje- och gasreserver år 2007. Sedan 2002 är Ryssland världens näst största producent av råolja och svarade 2007 för cirka 12 procent av världens råoljaproduktion. Beträffande gasproduktion är Ryssland världens största producent med 21 procent av världens totala gasproduktion.

I Ukraina sätts försäljningspriset av naturgas till industrikunder av den ukrainska regeringen. Eftersom Ukraina i hög grad är beroende av energiimport från Ryssland har det lokala marknadspriset en stark korrelation med priset på gas importerad från Ryssland. Detta pris baseras på förhandlingar mellan myndigheterna i Ukraina och Ryssland. Priset på gas till industrin i Ukraina har stigit de senaste åren. Shelton bedömer att priserna kan förväntas nå paritet med Västeuropa de kommande åren.

Risikfaktorer

Petosibirs verksamhet är förenad med risker. I avsnittet "Riskfaktorer" presenteras ett antal övergripande riskfaktorer som bedöms kunna ha betydelse för Koncernens verksamhet, finansiella ställning och framtidsutsikter. Dessa riskfaktorer är bland annat relaterade till geologisk risk, risker vid prospektering och försäljning av petroleum, risker relaterade till nedgångar i reserver, miljö, politiska och landsrelaterade risker liksom finansiella risker i form av risker relaterade till kapitalbehov, skatter och valutor, samt risker relaterade till aktien och legala risker.

Aktiekapital och ägarförhållanden

Petosibirs aktiekapital uppgick per den 30 november 2009 till 20 824 381,2 kronor fördelade på 208 243 812 aktier. Aktierna fördelades på 9 028 593 aktier av serie A och 199 215 219 aktier av serie B. Genom samgåendet med Shelton kommer aktiekapitalet att öka med högst 17 192 522,30 kronor fördelat på högst 171 925 223 aktier av serie B. Varje aktie av serie A berättigar till 10 röster. Varje aktie av serie B berättigar till en röst. Aktiekapitalet ska enligt bolagsordningen vara lägst 20 824 381,20 kronor och högst 83 297 524,80 kronor. Bolagets samtliga aktier är denominerade i svenska kronor och har ett kvotvärde om 0,10 kronor per aktie. Varje aktie berättigar till lika rätt till Bolagets resultat och tillgångar. På bolagsstämman får varje röstberättigad rösta för sitt fulla antal aktier utan begränsning. Baserat på uppgifter från Euroclear per den 30 november 2009 var Petosibirs största ägare Corso Holding S.A. med 807 360 A-aktier och 39 446 331 B-aktier, vilket motsvarar ca 16 procent av rösterna och 19 procent av aktierna i Bolaget.

Styrelse, ledande befattningshavare, revisor och anställda

Styrelsen består av Per Höjgård (ordförande), Peter Geijerman, Robert Karlsson, Ulf Cederin och Katre Saard. Verkställande direktör är Robert Karlsson. Ekonomi- och finansdirektör (CFO) är Joakim Hedlund och Manager Business Development är Sergey Titov. Ildar Yulbarisov är verkställande direktör och Roman Ovchinnikov vice verkställande direktör i Petosibirs dotterbolag ZAO Ingeo Holding. Revisor i Bolaget är Ernst & Young med auktoriserade revisor Per Hedström som huvudansvarig revisor. Koncernen hade per den 30 november 2009 15 anställda, varav två i Sverige och 13 i Ryssland. Med anledning av samgåendet med Shelton Canada Corp. har en grupp aktieägare föreslagit att en ny styrelse väljs vid extra bolagsstämma i Petosibir, se vidare avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp."

Angående finansiell information och historik

Gamla Petosibir förvärvade 2007 det ryska bolaget ZAO Ingeo Holding och tog därigenom kontroll över sin första prospekteringslicens.

Det noterade svenska bolaget Temporär Förvaltning i Stockholm AB förvärvade den 20 maj 2009 samtliga aktier i Gamla Petosibir. Förvärvet genomfördes som en riktad nyemission av aktier till de befintliga aktieägarna i Gamla Petosibir. Eftersom de tidigare aktieägarna i Gamla Petosibir genom emissionen blev huvudägare i

Temporär Förvaltning i Stockholm AB och eftersom den fortsatta verksamheten i allt väsentligt var en fortsättning på Gamla Petrosibirs verksamhet redovisades transaktionen som ett s.k. omvänt förvärv.

Med anledning av förvärvet namnändrades Temporär Förvaltning i Stockholm AB till Bolagets nuvarande firma Petrosibir AB i juli 2009. Gamla Petrosibir, som genom transaktionen blev ett dotterbolag till Petrosibir AB, namnändrades samtidigt till Petrosibir Exploration AB.

Temporär Förvaltning i Stockholm AB bedrev tidigare verksamhet under firman Nordic Growth Market NGM Holding AB. Verksamheten bedrevs via dotterbolaget Nordic Growth Market NGM AB, vilket dotterbolag såldes i november 2008 till Börse Stuttgart (dvs. före förvärvet av Gamla Petrosibir).

Efter försäljningen av dotterbolaget och fram till förvärvet av Gamla Petrosibir den 20 maj 2009 bedrev Temporär Förvaltning i Stockholm AB endast verksamhet genom att förvalta den kassa som uppstod vid försäljningen av dotterbolaget. Temporär Förvaltning i Stockholm AB hade således inga olje- eller gästtillgångar per den 31 december 2008.

Till följd av ovan beskrivna transaktioner har Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s historiska balans- och resultaträkning inte något samband med Petrosibirs aktuella ställning eller intjäningsförmåga.

I juli 2009 offentliggjorde Petrosibir att Bolaget ingått ett avtal med Shelton Canada Corp. ("Shelton") om förvärv av samtliga aktier i Shelton, se vidare avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp.". Angående de finansiella effekterna av detta samgående hänvisas till avsnittet "Profformärkenskaper".

Finansiell information i korthet

Nedanstående information har hämtats från Petrosibirs delårsrapport för perioden 1 januari – 30 september 2009.

	1 jan - 30 sept 2009	* 1 jan – 30 sept 2008
Antal aktier	208 243 812	19 797 167
Rörelseresultat, tkr	-11 262	-5 896
Resultat per aktie, kr	-0,08	-0,04
Eget kapital per aktie, kr	0,47	3,98
Soliditet, %	90,6	90,3
Likvida medel, tkr	12 811	11 452
Investeringar i prospekterings- tillgångar, tkr	14 882	19 831

**Angående finansiell information, se ovan samt inledningen till avsnittet "Kommentarer till finansiell utveckling".*

Kapitalbehov

Bolaget bedömer att det befintliga rörelsekapitalet är tillräckligt för de aktuella behoven de närmaste tolv månaderna. För det fall att utfallet av slutfasen av prospekteringsprogrammet avseende Rustmovskoye-blocket utfaller fortsatt positivt och för det fall att undersökningarna avseende Aysky-blocket respektive Suyanovskoye-blocket är tillfredställande kommer dock Petrosibir att behöva resa ytterligare kapital för att fullt ut exploatera blockens potential om Petrosibir väljer att inleda oljeproduktion i större skala, i huvudsak för att bekosta inhyring av personal och utrustning. Bedömningen är att detta primärt kommer att ske genom ägarfinansiering (nyemissioner). Se vidare avsnittet "Kommentarer till finansiell utveckling".

Koncernens resultaträkning i sammandrag*

tkr	9 månader jan -sept	*9 månader jan -sept
	2009	2008
Nettoomsättning	0	0
Övriga rörelseintäkter	0	0
Summa intäkter	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	856	998
Personalkostnader	-3 195	-3 304
Övriga kostnader	-8 706	-3 507
Avskrivningar	-217	-83
Rörelsens kostnader	-12 118	-6 894
Rörelseresultat	-11 262	-5 896
Finansiella poster	-350	145
Resultat före skatt	-11 612	-5 751
Skatt	886	0
Periodens resultat	-10 726	-5 751
Övrigt totalresultat		
Valutakursdifferenser	-8 779	438
Övrigt totalresultat för perioden	-8 779	438
Summa totalresultat för perioden	-19 505	-5 313
Periodens resultat per aktie	-0,08	-0,04

Koncernens balansräkning i sammandrag*

tkr	30 sep	*31 dec
	2009	2008
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Olje- och gastillgångar	77 650	67 598
Goodwill	6 807	0
Materiella anläggningstillgångar	1 347	705
Finansiella anläggningstillgångar	8 039	8 712
Summa anläggningstillgångar	93 843	77 015
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	1 200	3 617
Likvida medel	12 811	5 517
Summa omsättningstillgångar	14 011	9 134
Summa TILLGÅNGAR	107 854	86 149
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	97 683	78 773
Avsättningar		
Uppskjuten skatteskuld	4 429	6 002
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	756	16
Övriga skulder	4 986	1 358
Summa kortfristiga skulder	5 742	1 374
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	107 854	86 149

* Angående finansiell information, se ovan samt inledningen till avsnittet "Kommentarer till finansiell utveckling".

Riskfaktorer

Petrosibirs verksamhet är sådan att en investering i Petrosibir ska anses som riskfylld. Vid bedömning av Petrosibirs framtida utveckling måste, vid sidan av möjligheter till resultat tillväxt, riskfaktorer beaktas. Nedan beskrivs, utan inbördes rangordning, ett antal av de riskfaktorer som bedöms kunna ha betydelse för Petrosibirs verksamhet, resultat och finansiella ställning. Alla riskfaktorer kan av naturliga skäl inte beskrivas och angivna riskfaktorer kan inte beskrivas uttömmande. En samlad utvärdering måste även innefatta övrig information i prospektet liksom en allmän omvärldsanalys. De risker och osäkerheter som omnämns i detta prospekt kan komma att ha en negativ påverkan på såväl Petrosibirs verksamhet som finansiella ställning och därigenom på Petrosibirs framtidsutsikter. Detta kan medföra en negativ påverkan på värderingen av Petrosibirs aktie och innebära att aktieägare förlorar hela eller delar av sitt investerade kapital.

Risker förenade med verksamheten

Begränsad historik

Petrosibir har hittills inte haft några försäljningsintäkter och befinner sig fortfarande i ett relativt tidigt stadium av sin utveckling. Petrosibirs prospekterings- och utbyggnadsplaner omfattar en stor mängd arbetsmoment bestående av bland annat borrhåll och uppbyggnad av infrastruktur. Vidare finns endast begränsad finansiell, verksamhetsrelaterad och annan information tillgänglig för att bedöma Bolagets framtidsutsikter. Det är inte säkert att Petrosibirs verksamhet kommer att bli lönsam i framtiden eller generera ett tillräckligt kassaflöde för att tillfredsställa Bolagets behov av rörelsekapital.

Konkurrens

Petroleumindustrin är konkurrensutsatt i alla led. Det gäller även förvärv av olje- och naturgasandelar, försäljning av olja och naturgas samt tillgång till nödvändig borrhållsutrustning och annan utrustning samt andra förnödenheter. Petrosibir konkurrerar med ett flertal andra bolag i sökandet efter, och förvärv av möjliga olje- och naturgasfyndigheter samt vid rekrytering av kompetent personal. Bland Petrosibirs konkurrenter finns oljebolag som har större finansiella resurser, mer personal och större anläggningar än Petrosibir. Bolagets förmåga att öka sina reserver i framtiden beror bland annat på Bolagets förmåga att utveckla sina nuvarande tillgångar samt att identifiera och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller fyndigheter för att bedriva prospektering. Bolaget måste även på ett kostnadseffektivt sätt möta ekonomiska och konkurrensrelaterade faktorer som påverkar distributionen och marknadsföringen av olja och naturgas. Producenter av olja och naturgas möter ökad konkurrens från alternativa former av energi, bränsle och relaterade produkter som kan komma att få en negativ inverkan på Petrosibirs verksamhet, framtidsutsikter och resultat.

Geologisk risk

Det finns osäkerhet avseende prognostiseringen av mängden reserver som kan byggas ut och produceras i framtiden eftersom alla uppskattningar av utvinningsbara olje- och naturgasreserver bygger på sannolikhetsbedömningar. Inga metoder finns för att med fullständig säkerhet fastställa hur mycket olja eller naturgas som finns i ett geologiskt lager under jordytan. Redovisade reserver bygger på de bedömningar som vid var tid görs av geologer. Dessa bedömningar baseras på faktorer som seismiska data, mätdata från existerande borrhåll, erhållna borrhållsdata, simuleringar i datorer, faktiska oljeflöden och tryckdata från existerande borrhåll, oljepriser etc. Därmed kan bedömningarna av olje- och naturgasreserver fluktuera över tid. Det finns ingen garanti för att de i prospektet presenterade bedömda reserverna kommer att vara oförändrade över tiden. Den information om reserver som anges i detta prospekt representerar endast estimat som är baserade på tillgänglig data vars omfattning och tillförlitlighet varierar.

Risker vid prospektering och utvinning av olja och naturgas

Petrosibirs verksamhet är föremål för de risker och osäkerheter som verksamheter involverad i prospektering, utbyggnad, produktion och marknadsföring av olja och naturgas är förknippade med. Det kan innefatta risker såsom brand och explosioner i samband med borrhållsarbete, läckage och utsläpp av olja och miljöfarligt avfall och tung utrustning som havererar. Var och en av dessa risker kan resultera i skador på olje- och naturgaskällor, produktionsanläggningar, annan egendom, miljön samt medföra personskador. Även uppsamlingsystem och

processanläggningar är föremål för många av dessa risker. Varje större skada på de system och anläggningar som Petrosibir är beroende av kan få en negativ effekt på Bolagets förmåga att sälja sin produktion. Petrosibir kan inte försäkra sig fullt mot alla dessa risker. Trots att Petrosibir innehar försäkringar i linje med branschpraxis kan Bolaget komma att ådra sig oförsäkrade förluster vilka kan få en negativ effekt på Bolagets finansiella ställning och utsikter. Olje- och naturgasverksamhet omfattas även av naturliga risker såsom en förtida nedgång i reserverna eller inflöde av vatten i producerande formationer.

Risker relaterade till infrastruktur

Bolaget är beroende av en tillgänglig och fungerande infrastruktur för de områden där verksamheten bedrivs, såsom vägar, el- och vattenförsörjning, pipelines och uppsamlingssystem. Om det uppstår brister i infrastruktur eller system, eller om dessa inte uppfyller Bolagets behov, kan Bolagets verksamhet försäkras avsevärt, vilket kan leda till lägre produktion och försäljning och/eller högre kostnader. Den generella infrastrukturen i Ryssland och Ukraina såsom järnväg, bilvägar, elnät och kommunikationssystem har historiskt uppvisat svagheter som kan påverka Bolagets verksamhet negativt genom verksamhetsavbrott eller störningar.

Risker avseende prospekteringslicens

Rättigheterna och skyldigheterna enligt Petrosibirs licenser kan bli föremål för tolkning och kan även bland annat påverkas av omständigheter som ligger utanför Bolagets kontroll. I händelse av tvist är det inte säkert att Petrosibirs uppfattning skulle gälla eller att Bolaget på annat sätt skulle kunna göra sina rättigheter gällande, vilket i sin tur skulle kunna få väsentligt negativa effekter på Bolaget. Om Petrosibir eller någon av dess partners inte skulle anses ha uppfyllt sina skyldigheter enligt en licens eller annat avtal kan det även leda till att Bolagets rättigheter enligt dessa helt eller delvis bortfaller.

Samgåenden och förvärv

Bolaget kan från tid till annan överväga att förvärva tillgångar eller bolag. Sådana förvärv är föremål för ett antal risker och osäkerheter avseende frågor som äganderätt, andra rättigheter, tillgångar, skulder, licenser och tillstånd, anspråk, rättsliga förfaranden, miljö samt andra aspekter. Dessa risker kan vara större, svårare eller dyrare att analysera i vissa länder eller regioner där Bolaget är aktivt än vad som normalt skulle vara fallet.

Försäljning av petroleum

Petrosibirs förmåga att sälja sin producerade olja beror bland annat på tillgängligheten och kapaciteten hos uppsamlingssystem, pipelines och andra produktions- och transportsystem, inverkan av gällande regelverk, rådande ekonomiska villkor och nivåerna på tillgången och efterfrågan på olja. I Basjkirien kommer Petrosibirs produktion initialt att transporteras från Rustamovskoye och andra block med lastbil till uppkopplingen till Bashnefts pipeline under förutsättning att en överenskommelse kan nås. I annat fall kan transport ske med lastbil till järnvägen. Det finns alltid risker förknippade med infrastruktur, och intäkterna från denna produktion är mycket viktiga för Bolaget.

Prisrisk avseende olja och naturgas

Petrosibirs intäkter och lönsamhet kommer att vara beroende av priser på olja och naturgas, vilka påverkas av ett antal faktorer som ligger utanför Bolagets kontroll. Dessa faktorer inkluderar marknadsfluktuationer i kombination med exportbegränsningar och skatter närhet till och kapacitet i olje- och naturgaspipelines samt ekonomisk och politisk utveckling. Marknadspriserna för olja och naturgas har historiskt varit volatila och den höga volatiliteten förväntas kvarstå inom överskådlig framtid. Energimarknadernas oförutsägbara karaktär, samt beaktande av såväl regionalpolitiskt som OPEC:s inflytande på dessa marknader och de policys som tillämpas, gör det särskilt svårt att förutsäga en framtida prisbild för olja och naturgas. Varje större och varaktig nedgång i priset på olja eller naturgas skulle få en negativ effekt på Petrosibirs verksamhet, framtidsutsikter och resultat. De ekonomiska förutsättningarna för att bedriva olje- naturgasproduktion förändras också vid lägre olje- eller naturgaspriser. En nedgång i priserna skulle kunna leda till en minskning av volymerna i de reserver som Petrosibir ekonomiskt kan utvinna då Bolaget kan komma att avstå från att driva producerande källor om oljepriserna faller under vissa nivåer. Dessa faktorer skulle kunna leda till en nedgång i Petrosibirs nettointäkt från produktionen och orsaka en minskning av Bolagets verksamhet inom olje- och naturgasprospektering samt

utbyggnad. Dessutom kan en negativ prisutveckling för olja och naturgas komma att få en negativ effekt på Bolagets förmåga att tillgodose Bolagets kapitalbehov.

Nedgång i reserver

Petosibirs framtida reserver och produktion, och därmed dess kassaflöde, är beroende av att Bolaget lyckas med att exploatera sin nuvarande reservbas och att Bolaget kan förvärva, upptäcka eller utveckla ytterligare reserver. Utan tillägg av nya reserver genom prospektering, förvärv eller utbyggnad kommer Bolagets reserver och produktion att gå ned över tiden när reserverna töms ut. Verksamheten att prospektera efter, bygga ut eller förvärva reserver är kapitalintensiv. I den utsträckning kassaflödet från den löpande verksamheten blir otillräckligt och externa kapitalkällor blir begränsade, kommer Bolagets förmåga att göra nödvändiga investeringar för att behålla och expandera sina reserver att försämrats. Vidare är det inte säkert att Bolaget kommer att hitta reserver för att ersätta produktion till en acceptabel kostnad.

Miljöregler

Börning, produktion, hantering, transport och försäljning av olja, naturgas och biprodukter från petroleum är föremål för omfattande reglering enligt nationella och lokala miljölagar där Petrosibir för närvarande är verksam. Miljöregler kan bland annat innebära restriktioner, åtaganden och skyldigheter i samband med vatten- och luftföroreningar, avfallshantering samt krav på tillstånd och restriktioner på verksamheten i miljö känsliga områden. Miljöskydds krav har hittills inte haft någon betydande effekt på Petrosibirs investeringar, resultat eller konkurrenssituation. Miljöreglerna kan emellertid skärpas vilket kan medföra ökade kostnader. Vidare kan eventuella avgifter eller andra påföljder mot Bolaget vid påstådda brister i uppfyllande av miljöregler få en negativ effekt på Petrosibirs verksamhet, framtidsutsikter och rörelseresultat.

Tillgång till utrustning och personal

Bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet för olja och naturgas är beroende av tillgången till borrhutrustning och tillhörande utrustning samt kvalificerad personal i de områden där sådan verksamhet bedrivs eller kommer att bedrivs. Brist på sådan utrustning såsom borrhuggar eller personal kan påverka tillgången på nödvändig utrustning och personal för Petrosibir, vilket kan leda till förseningar av Bolagets prospekterings- och utbyggnadsverksamhet samt leda till minskad produktion.

Politiska och landsrelaterade risker

Politisk risk

Genom sin verksamhet i länder i f.d. Sovjetunionen är Petrosibir exponerat för politiska risker både regionalt och nationellt. Ryssland, Ukraina och andra länder i regionen genomgått en politisk omvandling, från en kommunistisk stat med planekonomisk modell till dagens mer demokratiska och marknadsekonomiska modell.

Den gradvisa övergången gör Rysslands och Ukrainas politiska system utsatt för missnöje bland delar av landets invånare. Den nu gällande konstitutionen koncentrerar den största makten till presidenten. Om nuvarande president skulle avgå eller avlida kan det leda till förändrade politiska, ekonomiska och legala reformer, vilket i sin tur kan ha en negativ inverkan på investeringar och investeringsklimatet i Ryssland och även Ukraina.

Ryssland består av 83 subfederala administrativa enheter där det till viss del råder oenighet mellan nationella och regionala beslutsorgan beträffande vilka befogenheter som råder. Inhemska konflikter kan ha negativ inverkan på Bolagets möjligheter att planera och genomföra långsiktiga strategier.

Oljeexporten som utgör en nyckelroll i den ryska ekonomin då den inbringar den största delen av de statliga inkomsterna och har också varit en huvudfaktor bakom den ryska ekonomins återhämtning i bytesbalansen sedan Rysslandskrisen 1998. Regeringen har stöttat oljeexporten på ett antal sätt vilket innefattar ett stabilare och mer transparent exporttullsystem, godkännandet av utbyggnaden av The Baltic Pipeline System samt konstruktionen av East Siberian – Pacific Ocean (ESPO) pipeline. Regeringen har också genomfört relativt små öknings i avgifterna för Transnefts pipeline system vilket innebär att avgifterna behållits på en nivå som ligger i nivå eller under inflationstakten.

Trots att nämnda länders politiska beslut är svåra att förutse finns det för närvarande inte några för Bolaget kända planer på att ändra den ryska eller ukrainska regeringens policy gentemot olje- och naturgassektorn för att skapa ett tryck på de inhemska oljepriserna. Om förhållandena skulle förändras på den inhemska marknaden, med otillräcklig tillgång på olja och oljeprodukter som följd, är det sannolikt att regeringen inför regleringar för att korrigera situationen.

Olika rättssystem och rättsliga förfaranden

Bolagets oljeproduktion och prospekteringsverksamhet finns i länder med rättssystem som i olika grad skiljer sig från de i Sverige. Regler, förordningar och rättsprinciper kan skilja sig åt när det gäller både materiell rätt och med avseende på frågor som domstolsförfaranden och verkställighet. Bolagets prospekteringsrättigheter och relaterade avtal lyder under rådande lagstiftning i Ryssland och Ukraina där verksamheten bedrivs. Det innebär att Bolagets förmåga att utöva eller genomdriva sina rättigheter och skyldigheter kan skilja sig åt från Sverige och även från vad som skulle ha varit fallet om dessa rättigheter och skyldigheter vore föremål för svensk lag och jurisdiktion. Bolagets verksamhet är vidare i stor utsträckning föremål för olika komplexa lagar och förordningar samt detaljerade bestämmelser i licenser och avtal. Om Bolaget skulle bli involverat i rättstvister i syfte att försvara eller genomdriva sina rättigheter enligt sådana licenser eller avtal kan de rättsliga förfarandena bli både dyra och tidsödande. Utgången av sådana tvister är också alltid osäker. Även om Bolaget får rätt kan tvister och andra rättsliga förfaranden få en negativ effekt på Bolaget och dess verksamhet.

Finansiella risker

Kapitalbehov

För att möta Bolagets kostnader och finansiera planerade investeringar kan Petrosibir behöva extern finansiering. Det kan inte lämnas någon försäkran om att sådan finansiering kommer att vara tillgänglig för Bolaget eller, om den är tillgänglig, att den kommer att erbjudas på villkor som är godtagbara för Petrosibir. Om ytterligare finansiering skaffas genom att emittera aktier eller konvertibla skuldebrev kan kontrollen över Bolaget förändras och aktieägarnas intresse i Petrosibir spädas ut. Om Bolaget inte kan säkra finansiering på godtagbara villkor, kan Bolaget behöva ställa in eller skjuta upp en del av sina planerade prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter och kan kanske inte utnyttja uppkommande förvärvsmöjligheter. Om Petrosibir och dess partners inte kan uppfylla de arbetsförpliktelser som krävs enligt Bolagets licensavtal kan dessa upphöra i förtid.

Skatterisk och kapitalåterförandemöjligheter

Skattesystemen i Ryssland och i Ukraina är i ett relativt tidigt utvecklingsstadium och karaktäriseras av ett flertal skatter som är föremål för frekventa ändringar och inkonsistenta tillämpningar på federal, regional och lokal nivå. Den ryska regeringen har inlett en översyn av det ryska skattesystemet och godkänt vissa lagar som reformerar skattesystemet. De nya lagarna syftar till att minska antalet skatter och den generella skattenivån för företag samt att förenkla skattelagstiftningen. Tillämpningen av dessa nya lagar är emellertid beroende av hur de tolkas av lokala skattemyndigheter och vidare har många existerande problem inte beaktats i de nya lagarna. Det finns ett flertal oklarheter hur de nya lagarna ska implementeras vilket försvårar koncernens skatteplanering och därtill hörande affärsbeslut. Ryska skattemyndigheter har upp till tre år att inleda skatterevisioner av tidigare inkomstdeklarationer. Förändringar i skattesystemet som tillämpas retroaktivt av myndigheterna kan påverka tidigare inlämnade deklarationer. Även om ledningen bedömer att tillräckliga avsättningar för skatteskulder har gjorts med utgångspunkt från ledningens tolkning av nuvarande och tidigare skattelagstiftning, kvarstår risken att skattemyndigheter i Ryssland eller Ukraina kan ha avvikande uppfattningar om tolkningen. Denna osäkerhet innebär en risk för ytterligare skatter och böter som kan uppgå till väsentliga belopp. Nettovärdet på Petrosibirs tillgångar påverkas i hög grad av det ryska dotterbolagets skattestatus. Eventuella framtida negativa effekter på Petrosibirs tillgångar beroende på skatter kan emellertid inte uteslutas.

Normalt återförs mervärdesskatt. Återföring är emellertid beroende av att intyg, som utvisar att projekt har slutförts eller att export skett, uppvisas och godkänns av de ryska skattemyndigheterna. Det har förekommit att återföring skett först efter process i domstol.

Valutarisker

Petrosibirs dotterbolag i Ryssland arbetar med rubel som basvaluta och upprättar sin redovisning i rubel. Kostnaderna är till största delen rubelbaserade. I Ukraina är motsvarande valuta Hryvnja (UAH). Den officiella växelkursen påverkar såväl direkt och indirekt värdet på dotterbolagets tillgångar. Varje investerare tillråds att göra sin egen analys av den valutarisk som föreligger i Petrosibirs tillgångsmassa.

Ränta

Om Petrosibir utnyttjar extern lånefinansiering till rörlig ränta, är Bolagets exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor skulle kunna ha en negativ effekt på Petrosibirs finansiella resultat.

Motparter

Petrosibir är exponerat för olika motpartsrisker. Vid försäljningen av olja till tredje part tar Bolaget en risk för utebliven betalning. Det finns även en risk för uteblivna betalningar från partner av deras andel av gemensamma utgifter. Utebliven betalning från antingen köpare eller partners kan få en negativ effekt på Bolagets finansiella ställning och resultat.

Risker relaterade till aktien

En investering i aktier är alltid förknippad med viss risk. En investering i Bolagets aktier är förknippad med särskilt hög risk eftersom Bolaget verkar inom en riskfylld bransch. Det kan inte försäkras att aktiekursen kommer att ha en positiv utveckling. Aktiekursens utveckling är beroende av en rad faktorer, varav en del är bolagsspecifika och andra är knutna till aktiemarknaden som helhet. Det är omöjligt för Bolaget att kontrollera alla de faktorer som kan komma att påverka Bolagets aktiekurs. Dit hör bl.a. allmänna konjunktursvängningar samt marknadspriserna på olja- och gas. Även om Bolaget uppfyller noteringskraven på NGM Equity, kan det i framtiden uppstå otillräcklig handels- volym i aktien. Det finns därför en risk för att en investerare inte kan realisera det underliggande värdet av en investering i Bolagets aktier genom att sälja aktierna. Eftersom Bolaget inte avser att lämna någon utdelning inom den närmaste framtiden finns även en risk för att det enda sättet att erhålla avkastning inom en överskådlig framtid är en eventuell kapitalvinst vid avyttring.

Övriga risker

Betydelse av nyckelpersonal

Petrosibirs framtida utveckling är beroende av bolagsledningens och andra nyckelpersoners kunskap, erfarenhet, förmåga och engagemang. Petrosibir har träffat anställningsavtal med sådana personer på villkor som Bolaget bedömer vara marknadsmässiga. Skulle Petrosibir misslyckas att attrahera och behålla nyckelpersoner kan det få negativa konsekvenser för Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Legal risk

De legala systemen i länderna i f.d. Sovjetunionen är inte fullt utvecklade. De är inte heller direkt jämförbara med de i västeuropeiska länder. Reformeringen av det legala systemet tenderar att släpa efter utvecklingen i övrigt. Den lagstiftning som finns kan vara mångtydig eller föremål för godtycklig tolkning. Domare och domstolar är i allmänhet oerfarna inom området affärs- och bolagsjuridik. I det civilrättsliga systemet är inte prejudikat bindande. Det har också rapporterats att domarnas låga lönenivå utgör en risk för att domstolarnas arbete kan påverkas av finansiella eller andra intressen. Dessa omständigheter kan tänkas få negativ inverkan på Petrosibir.

Redovisningspraxis och annan information

Redovisning, finansiell rapportering och revision i Ryssland och Ukraina skiljer sig från den som finns i väst. Detta beror framförallt på att redovisning och rapportering enbart fyllt en funktion i förhållande till skattelagstiftningen. Även om särskild utökad redovisning upprättas, och även om revision genomförs i enlighet med internationell standard, kan några garantier inte lämnas vad det gäller informationens fullständighet eller tillförlitlighet.

Bakgrund

Detta prospekt har upprättats av styrelsen i Petrosibir med anledning av Petrosibirs ansökan om upptagande till handel på NGM Equity av de aktier av serie B som ges ut i enlighet med styrelsens beslut av den 29 december 2009, vilket emissionsbeslut fattats med stöd av det bemyndigande som styrelsen erhöll vid den extra bolagsstämman den 28 oktober 2009. Nämnda emissionsbeslut omfattar dels 155 577 010 aktier av serie B (riktad till innehavare av aktier i Shelton), dels högst 16 348 213 aktier av serie B (riktad till innehavare av konvertibla skuldebrev och optioner i Shelton). Se vidare avsnittet ”Samgående med Shelton Canada Corp.”. Styrelsen för Petrosibir ansvarar för innehållet i detta prospekt och försäkrar att alla rimliga försiktighetsåtgärder vidtagits för att säkerställa att uppgifterna i prospektet, såvitt styrelsen vet, överensstämmer med de faktiska förhållandena och att inget är utelämnat som skulle kunna påverka dess innebörd.

Stockholm den 18 januari 2010

Styrelsen för Petrosibir AB (publ)

Affärsidé, mål och strategi

Detta är Petrosibir

Petrosibir är ett svenskt företag fokuserat på olja och gas. Petrosibir äger tre licenser i den ryska republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen. Licensblocken angränsar varandra och omges av andra producerande oljefält. Sammantaget omfattar de tre blocken 540 kvadratkilometer; blocket Rustamovskoye har en yta om 52 kvadratkilometer, blocket Aysky en yta om 187 kvadratkilometer och blocket Suyanovskoye en yta om 300 kvadratkilometer. Bolaget är i slutfasen av prospekteringsprogrammet på Rustamovskoye där olja med kommersiella flöden hittats. Genom samgåendet med Shelton Canada Corp. kommer verksamhet även att bedrivas i Ukraina, se avsnittet ”Samgående med Shelton Canada Corp.” nedan.

Affärsidé och mål 2010

Petrosibirs affärsidé är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas. Petrosibirs ledning och ägare har en dokumenterad förmåga att framgångsrikt ta tillvara affärsmöjligheter genom att kombinera mångårig erfarenhet av affärsverksamhet i Ryssland med erfarenhet av finansmarknaden i väst. Bolaget har goda kunskaper inom oljebranschen i Ryssland samt ett starkt lokalt nätverk och, genom samgåendet med Shelton Canada Corp., även i Ukraina.

Petrosibirs övergripande mål är att generera en god avkastning på investerat kapital genom prospektering och utvinning av olja och gas. Under 2009 har Petrosibir uppnått följande huvudmål:

- Avslutat borrningen av den andra av de två prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoye-blocket.
- Registrerat s.k. C1+C2 reserver om cirka 10 miljoner fat hos den ryska myndigheten GKZ.
- Fullföljt samgåendet med det kanadensiska bolaget Shelton Canada Corp.
- Tilldelats de angränsande licenserna Aysky och Suyanovskoye.

För 2010 har Petrosibir huvudsakligen följande mål:

- Påbörja egen utvinning på Rustamovskoye-blocket.
- Ta initiala steg i prospekteringsprogrammet avseende Aysky-blocket och Suyanovskoye-blocket.
- Aktivt söka nya expansionsmöjligheter, inklusive förvärv av nya oljetillgångar. Petrosibir undersöker löpande möjligheter att utöka sitt licensområde i Basjkirien ytterligare, och utvärderar investeringar i andra olje- och gastillgångar i före detta Sovjetunionen.

Strategi

- Petrosibir ska etablera en plattform inom prospektering och utvinning av olja och gas genom att realisera potentialen i de befintliga tre ryska licensblocken.
- Företagets geografiska fokus är Ryssland, Ukraina och andra länder inom det forna Sovjetunionen.
- Petrosibir ska aktivt söka förvärvsmöjligheter av nya oljetillgångar.
- Petrosibir ska ingå samarbeten med andra aktörer där detta kan gynna verksamheten och aktieägarna.
- Petrosibir ska vara ett transparent och strukturerat bolag som lever upp till de krav som ställs av professionella investerare.

Utdelningspolicy

Petrosibir har hittills inte lämnat någon utdelning. Huruvida utdelning kommer att ske är beroende av vilka finansiella resurser som Petrosibir kommer att behöva för att finansiera framtida tillväxt och av Petrosibirs finansiella situation liksom av andra faktorer som styrelsen i Petrosibir kan komma att behöva beakta. Det förutses att eventuella vinstmedel kommer att återinvesteras i syfte att finansiera Petrosibirs tillväxt och utveckling samt att det således inte kommer att ske någon utdelning inom den närmaste tiden eller inom överskådlig tid.

Koncernens historik och struktur

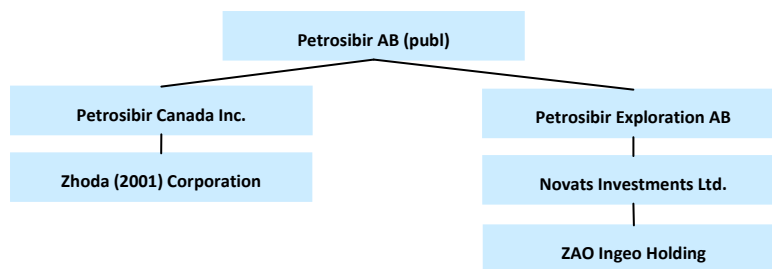
Gamla Petrosibir förvärvade 2007 det ryska bolaget ZAO Ingeo Holding och tog därigenom kontroll över sin första prospekteringslicens.

Det noterade svenska bolaget Temporär Förvaltning i Stockholm AB förvärvade den 20 maj 2009 samtliga aktier i Gamla Petrosibir. Förvärvet av Gamla Petrosibir genomfördes som en riktad nyemission av aktier till de befintliga aktieägarna i Gamla Petrosibir. Med anledning av förvärvet namnändrades Temporär Förvaltning i Stockholm AB, vars aktier av serie B handlades på NGM-börsen, till nuvarande firma Petrosibir AB genom beslut på bolagsstämma den 9 juli 2009. Gamla Petrosibir, som genom transaktionen blev ett dotterbolag till Petrosibir AB, namnändrades samtidigt till Petrosibir Exploration AB.

Temporär Förvaltning i Stockholm AB bedrev tidigare verksamhet under firman Nordic Growth Market NGM Holding AB. Verksamheten bedrevs via dotterbolaget Nordic Growth Market NGM AB, vilket dotterbolag såldes i november 2008 till Börse Stuttgart (dvs. före förvärvet av Gamla Petrosibir). Efter försäljningen av dotterbolaget och fram till förvärvet av Gamla Petrosibir den 20 maj 2009 bedrev Temporär Förvaltning i Stockholm AB endast verksamhet genom att förvalta den kassa som uppstod vid försäljningen av dotterbolaget. Temporär Förvaltning i Stockholm AB hade således inga olje- eller gastillgångar per den 31 december 2008 och den tidigare verksamheten i Temporär Förvaltning i Stockholm AB har inte något samband med den nuvarande verksamheten i Petrosibir.

Genom transaktionen erhöll aktieägarna i Gamla Petrosibir likviditet i aktien samt tillfördes Gamla Petrosibir finansiella medel och skapades en plattform för framtida strukturaffärer.

I juli 2009 offentliggjorde Petrosibir att Bolaget ingått ett avtal med Shelton Canada Corp. ("Shelton") om förvärv av samtliga aktier i Shelton Canada Corp. Samgåendet innebär att det helägda dotterbolaget Petrosibir Canada Inc., med säte i Kanada, fusionerats med Shelton Canada Corp. Se avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp." nedan. Angående de finansiella effekterna av detta samgående hänvisas till avsnittet "Profformärkenskaper" nedan.



Petrosibir AB (publ), org. nr 556468-1491, säte i Stockholm.

Publikt koncernmoderbolag vars aktier av serie B är upptagna till handel på NGM Equity Börsen. Tidigare firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, dessförinnan Nordic Growth Market NGM Holding AB. Har till uppgift att bistå dotterbolagen med administrativa tjänster. Äger 100 procent av aktierna i Petrosibir Exploration AB och 100 procent av aktierna i Petrosibir Canada Inc.

Petrosibir Exploration AB, org.nr 556584-9790, säte i Stockholm.

Tidigare firma Petrosibir AB. Före detta koncernmoder ("Gamla Petrosibir") vars administrativa uppgifter har tagits över av nuvarande koncernmoder. Äger 100 procent av aktierna i Novats Investments Ltd. Har i samband samgåendet med Shelton Canada Corp. ändrat firma. För överskådlighetens skull används i detta prospekt firman Petrosibir Exploration AB.

Novats Investments Ltd., org.nr 141037, säte i Cypern.

Fungerar som holdingbolag till ZAO Ingeo Holding och äger 100 procent av aktierna i det bolaget.

ZAO Ingeo Holding, säte i Ryssland.

Innehavare av Petrosibirs tre ryska prospekteringslicenser. Koncernens nuvarande legala struktur i Ryssland är ett resultat av att Gamla Petrosibir under 2007 förvärvade ZAO Ingeo Holding. Förvärvet skedde i syfte att ta kontroll över den prospekteringslicens i Rustamovskoye-området som innehades och fortfarande innehas av ZAO Ingeo Holding. Förvärvet skedde via det cypriotiska holdingbolaget Novats Investments Ltd eftersom en sådan struktur förenklar administrationen av aktier i ryska bolag.

Petrosibir Canada Inc., säte i Kanada.

Det bolag som fusionerats med Shelton Canada Corp. Äger 100 procent av aktierna i Zhoda (2001) Corporation.

Zhoda (2001) Corporation, säte i Kanada.

Äger 45 procent av aktierna i Kashtan Petroleum Ltd.

Marknadsöversikt

Den ryska olje- och gasmarknaden

Rysslands reserver

Över en fjärdedel av den olja och gas som konsumeras inom EU kommer från Ryssland, som därför har en viktig ekonomisk och strategisk roll på denna marknad. BP Statistical Review uppskattar Rysslands olje- och gasreserver till totalt 369 miljarder fat oljeekvivalenter, varav oljereserverna bedöms utgöra nästan 80 miljarder fat.

Produktion

Rysslands produktion av cirka 20 miljoner fat oljeekvivalenter om dagen är jämnt fördelad mellan olja och gas. Ryssland har successivt ökat dagsproduktionen av råolja de sista 10 åren till nästan 10 miljoner fat per dag. Vid nuvarande produktionstakt beräknas Rysslands befintliga bevisade gasreserver att räcka i ytterligare drygt 70 år, och oljereserverna i drygt 20 år. Den ryska energimyndigheten förutspår att landets naturgasproduktion år 2030 kommer att vara 34-50 procent högre än 2007 års nivåer.

Olja – tusental fat per dag	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Ryssland	6 227	6 169	6 178	6 536	7 056	7 698	8 544	9 287	9 552	9 769	9 978
Världen	72 231	73 588	72 377	74 916	74 847	74 478	77 031	80 326	81 225	81 659	81 533
Andel av världsproduktionen (%)	8,6	8,4	8,4	8,7	9,4	10,3	11,1	11,6	11,8	12,0	12,2

Ryssland producerar fortfarande mest gas i världen

Gas – tusental fat oljeekvivalenter per dag	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Ryssland	9 475	9 808	9 803	9 696	9 650	9 881	10 294	10 514	10 639	10 890	10 806
Världen	39 774	40 672	41 751	43 177	44 188	44 972	46 590	48 100	49 377	51 156	51 098
Andel av världsproduktionen (%)	23,8	24,1	23,5	22,5	21,8	22,0	22,1	21,9	21,5	21,3	21,1

Källa: BP Statistical Review of World Energy (juni 2008)

Konsumtion

Enligt Energy Information Administration (EIA) är Ryssland världens tredje största konsument av energi i allmänhet och världens största konsument av naturgas. Enligt BP Statistical Review konsumerades i genomsnitt 2,7 miljoner fat olja om dagen i Ryssland under 2007. Den ryska energimyndigheten har förutspått en konsumtionsökning på 18–31 procent mellan år 2007 och 2030.

Transport och export

Ryssland exporterar mer naturgas än något annat land i världen och är enligt EIA näst störst inom oljeexport. Enligt prognoser från den ryska energimyndigheten kommer naturgasexporter år 2030 att vara 69–80 procent större än under år 2007. Transneft är ett ryskt statligt bolag som transporterar olja via pipeline. Bolagets pipeline bedöms ha en framtida eventuell kapacitet på cirka 450 miljoner ton råolja per år, vilket skulle motsvara mer än 90 procent av den totala oljeproduktionen i Ryssland. Transneft hanterar över 90 procent av transporterarna avseende både intern försäljning och export. På grund av begränsad transportkapacitet till andra länder tvingas oljebolagen att sälja på den lokala marknaden. Det leder till ett överutbud och lägre priser på den inhemska

marknaden. Transneft genomför en successiv expansion av ledningssystemet för att öka kapaciteten. Ett av de större pipelineprojekten är East Siberia Pacific Ocean Pipeline (ESPO), en ledning som i framtiden ska transportera olja till viktiga marknader i Kina, Japan samt den koreanska udden och som beräknas öka exportkapaciteten. Tack vare ESPO-systemet och en rad andra Transneftprojekt bedömer Petrosibir att flaskhalsar kommer att undanröjas, vilket ger ryska oljeproducenter förbättrad möjlighet att öka exporten av råolja.

Rysslands ekonomiska utveckling

Den globala finansiella oron och oljeprisets kraftiga fall påverkade den ryska marknaden och affärsklimatet negativt. Under 2008 minskade tillväxten till 5,6 procent men har under 2009 återhämtat sig. Överskottet i statsfinanserna var 3,6 procent av landets BNP 2008. Prognosen är att Rysslands ekonomi kommer att återvända till positiv tillväxt under 2010. Den ryska börsen nådde en historisk topp under våren 2008 för att sedan falla kraftigt med en total nedgång på över 70 procent under året. Under 2009 återhämtade sig aktiekurserna på den ryska börsen återigen inom flera segment, däribland bolag inom olje- och gasssektorn.

Rysslands ekonomi i siffror	2006	2007	2008	2009p	2010p
Tillväxt	7,7	8,1	5,6	-3,0	2,0
Arbetslöshet	7,2	6,1	6,4	8,4	8,3
Inflation	9,0	11,9	13,3	13,6	9,3
Överskott i statsfinanserna (% av BNP)	7,4	5,4	3,6	-8,0	-3,0
Bytesbalans (miljarder USD)	94,3	76,2	98,9	-26,4	-8,2
Bytesbalans (% av BNP)	9,5	5,9	5,9	-2,2	-0,6
Växelkurs RUR:USD (31 dec)	26,3	24,5	29,4	36,0	36,7

Källa: Economist Intelligence Unit

Finansiell utveckling och politik

Ryssland har i stort sett liknande mål med sin finanspolitik som övriga europeiska länder, det vill säga att hålla nere inflationen samtidigt som man vill behålla och stärka konkurrenskraften hos näringslivet. Landets växelkurs är rörlig, men centralbanken har möjlighet att påverka kursen genom olika styrmedel. Växelkursen för den ryska rubeln gentemot USD var 23,33 per den 30 september 2009 jämfört med 29,38 per den sista december 2008. Regeringen har infört ett antal stimulansåtgärder. Störst av dessa för oljeproducenter är en sänkning av både bolagsskatten och produktionsskatten från 1 januari 2009. Rysslands finansministerium uppskattar att sänkningen av produktionsskatten kan komma att tillföra den ryska oljesektorn RUR 112 miljarder år 2010. Vidare har den ryska finansministern Alexej Kudrin under 2009 uttalat regeringens stöd för avskaffandet av exportskatten för oljefält i östra Sibirien. Trots att Petrosibir inte är verksamt i detta område är denna politiska utveckling av intresse och kan signalera regeringens växande insikt i att förbättra marknadsförutsättningarna för ryska olje- och gasprospekteringsbolag.

Politik

Under Vladimir Putins tid som president från 2000 till maj 2008 var landet politiskt stabilt, men regeringen har också kritiserats för maktkoncentration och kontroll av medier inför exempelvis politiska val. Dmitrij Medvedev tillträdde som president i maj 2008 efter att ha vunnit 70 procent av rösterna i valet 2008. Samtidigt utsågs Vladimir Putin till premiärminister av det ryska parlamentets underhus, Duman. Medvedev anses av många politiska bedömare följa ungefär samma politiska agenda som sin företrädare. Några av hans senaste uttalanden och politiska tillsättningar har dock tolkats som en eventuell avvikelse från Putins politik mot en mer marknadsliberal politik.

Källor: Economist Intelligence Unit, april 2009; Russian Petroleum Investor, november–december 2008

Skatter för ryska oljebolag

Produktionsskatt

Produktionsskatten beräknas på mängden producerad råolja, från 1 januari 2009 enligt följande formel:

$$\text{Produktionsskatt} = \text{RUR } 419 \times ((\text{Pris per fat Ural Blend} - \text{USD } 15) \times \text{RUR/USD växelkurs})/261$$

Exportskatt

Oljebolag i Ryssland måste betala exportskatt på all olja som exporteras. Vid ett oljepris som överstiger 25 USD per fat, beräknas exportskatten månatligen enligt följande formel:

$$(\text{Pris per fat Ural Blend} - 25) \times 0.65 + 4$$

<i>Pris per fat Ural Blend (USD):</i>	<i>100</i>	<i>75</i>	<i>50</i>	<i>25</i>
Produktionsskatt (USD) ⁽¹⁾	19	13	8	2
Exportskatt (USD)	53	37	8	4
Totalt (USD)	72	50	28	6

⁽¹⁾ At a RUR:USD exchange rate of 35.00 (Economist Intelligence Unit forecast).

Mervärdesskatt

På olja som säljs på den inhemska marknaden läggs en mervärdesskatt (moms) om 18 procent på oljepriset. Utgående moms är avdragsgill mot ingående moms under vissa förutsättningar.

Bolagsskatt

Från och med den 1 januari 2009 uppgår den ryska bolagsskatten till 20 procent på beskattningsbar vinst. Av dessa 20 procent går 2,5 procentenheter till staten och 17,5 procentenheter till regionala myndigheter. Intäkter kan inte koncernredovisas, utan varje ryskt bolag betalar skatt på den vinst det gör.

Källor: BP Statistical Review of World Energy, juni 2008; EIA Country Analysis Brief for Russia, maj 2008; Economist Intelligence Unit (EIU) Monthly Report on Russia, april 2009; Russian Petroleum Investor, november–december 2008 och januari 2009.

Basjkirien

Republiken Basjkirien, där Petrosibir är verksamt, är beläget mellan floden Volga och Uralbergen. Regionen är rik på naturresurser i form av mineraler och råoljetillgångar och var ett av forna Sovjetunionens huvudsakliga olje- och mineralutvinningsområden. Basjkirien har ungefär 4,1 miljoner invånare på en areal om 143 600 kvadratkilometer, ungefär en tredjedel av Sveriges yta. Huvudstaden heter Ufa och kan nås med flyg på cirka 2 timmar från Moskva. Under andra världskriget förvandlades Basjkirien snabbt till en av dåvarande Sovjets viktigare regioner eftersom många fabriker och verksamheter evakuerades från västra Ryssland till denna region. Efter andra världskriget växte framförallt raffinaderinäringen fram i regionen och än idag är den en av Basjkiriens viktigaste näringar. Basjkirien har ett relativt mildt klimat, vilket gör det möjligt att bedriva arbetet med prospektering och olje- och gasutvinning året runt. Även det politiska och näringslivsmässiga klimatet är gynnsamt. Basjkirien var en av den ryska federationens allra första delrepubliker. Basjkirien har en egen konstitution som anger att republiken är en självständig region i den ryska federationen. Republiken utgör en politiskt och ekonomiskt stabil del av Ryssland och OSS.



Verksamhetsbeskrivning

Petrosibir är ett svenskt företag fokuserat på olja och gas. Verksamheten har hittills utgjorts av prospektering och framtida utvinning av oljefyndigheter i Ryssland. Koncernen har således hittills verkat inom en rörelsegren, dvs. prospektering efter och utvinning av olja, och inom ett geografiskt område, Ryssland. Petrosibir äger via dotterbolag tre licenser i den ryska republiken Basjkirien sydväst om Uralbergen. Licensblocken angränsar varandra och omges av andra producerande oljefält. Sammantaget omfattar de tre blocken 540 kvadratkilometer; blocket Rustamovskoye har en yta om 52 kvadratkilometer, blocket Aysky en yta om 187 kvadratkilometer och blocket Suyanovskoye en yta om 300 kvadratkilometer. Genom samgåendet med Shelton Canada Corp. utökar Petrosibir sin verksamhet geografiskt till att även verka i Ukraina, se avsnittet ”Samgående med Shelton Canada Corp.” nedan.

Prospekteringslicenser och åtaganden i Ryssland

Petrosibirs helägda dotterbolag ZAO Ingeo Holding är innehavare av Bolagets samtliga tre licenser i ryska delrepubliken Basjkirien (Rustamovskoye, Aysky och Suyanovskoye).

Rustamovskoye-blocket

Prospekteringslicensen avseende blocket Rustamovskoye omfattar ett område om 52 kvadratkilometer som är beläget ungefär 330 kilometer nordöst om Basjkiriens huvudstad Ufa. Blocket är strategiskt beläget för transport nära en pipeline som ägs av Bashneft, det största lokala oljebolaget. Förvärvet av blocket år 2007 baserade sig på resultat från fem brunnar som borrades på 1960-talet, varav fyra uppvisade en förekomst av kolväten.

Under 2008 slutfördes borrhningen av den första prospekteringsbrunnen till ett djup av 2 260 meter. Brunnen ligger på den norra delen av blocket, bara några hundra meter från brunn #1017 från Sovjettiden. Under borrhningen upptäcktes flera olje- och gasförande lager. Vid 1 100 meter penetrerades ett gaslager från den geologiska mellankarbonperioden. Vid 1 700 meter påträffades ett oljemättat sandstenslager. Dessutom har flera lager av olja från devonperioden påträffats vid 2 300 meter. Kommersiella flöden har uppmätts.

Fynden i den första brunnen var viktiga ur två perspektiv, dels för att fynden i sig är värdefulla, dels för att de påträffade kolvätelagren bekräftar existensen av lagren dokumenterade vid borrhningen i det närliggande sovjetiska hålet, vilket ökar tillförlitligheten i de gamla borrhningarna och de reservbedömningar som gjordes med stöd av dessa.

I augusti 2009 registrerade Petrosibir sina första oljereserver hos den statliga ryska reservkommittén, Ryska Federationens Kommitté för Reserver (GKZ). Registreringen innebär att GKZ har analyserat Petrosibirs prospekteringsresultat och beslutat att Petrosibir på den norra delen av blocket tilldelas oljereserver uppgående till cirka 10 miljoner fat olja i kategorierna C1 (bevisade) och C2 (sannolika) enligt den ryska reservklassificeringen. (Reservbedömningarna är således gjorda enligt rysk klassificeringsstandard och i texten ovan benämns "C1" och "C2" som "bevisade" respektive "sannolika" reserver. Beräkningsmetodiken skiljer sig från den västerländska reservdefinitionen enligt Society of Petroleum Engineers (SPE) och kan således skilja sig från en beräkning av P1 ("proved") och P2 ("probable"). Kategorin C3 har en lägre sannolikhet för utvinning än C1 och C2). I en rapport av den oberoende firman Saratovskaya Geofizicheskaya Expeditsiya uppskattades att de olje- och gasförande strukturer som huvudsakligen befinner sig på Rustamovskoye-blocket har C3 resurser om totalt cirka 60 miljoner fat olja och 11 miljoner fat oljeekvivalenter av gas. Oljeresurserna fördelar sig på norra och södra delen med 36 respektive 24 miljoner fat. Motsvarande belopp för gasen är 7 respektive 4 miljoner fat oljeekvivalenter gas.

I oktober 2009 avslutade Petrosibir borrhningen av den andra av två prospekteringsbrunnarna på blocket. Olja och gas påträffades även i denna brunn. Ett borrstängstest gav ett extrapolerat flöde om 700 fat om dagen. Den andra brunnen borrades till ett slutligt djup om 2 440 meter. Borrkärnor och ett omfattande program av loggar bekräftade förekomsten av ett gas- och flera oljeintervaller. Petrosibir har genomfört ett kortare borrstängstest i öppet hål och detta indikerade kommersiella flöden. Brunnen har försetts med foderrör och Petrosibir avser att

inleda produktionstester under året. Produktionstesterna kommer att ge ytterligare information om reservoarnas egenskaper.

Prospekteringslicensen avseende blocket Rustamovskoye, som tilldelades ZAO Ingeo Holding i september 2004, gav ursprungligen prospekteringsrättigheter till och med den 3 september 2009. Licensen har sedan förlängts till den 31 december 2012 utan nya åtaganden. Licensåtagandena innefattar borring av två prospekteringshål till ett djup av cirka 2 300 meter samt insamlade av 60 kilometer 2D-seismik. Petrosibir har uppfyllt dessa krav vilket innebär att Bolaget kan ansöka om en produktionslicens för att sedan övergå till fältutbyggnad och produktion.

Petrosibir är nu i slutfasen av prospekteringsprogrammet och beräknar kunna påbörja utvinning av olja under 2010. Petrosibir kommer att behöva resa ytterligare kapital för att fullt ut exploatera blockets potential. Utrustning och personal behöver hyras.

Aysky-blocket

I september 2009 tilldelades Petrosibir en ny prospekteringslicens; Aysky-blocket som är på 187 kvadratkilometer. Aysky-blocket ligger i direkt anslutning österut till Bolagets första licensområde, Rustamovskoye. Licensen ger Petrosibir rätt att prospektera efter olja och gas under en femårsperiod. Ett tiotal brunnar borrades inom Aysky-området under sovjettiden och olja påträffades i horisonter från den geologiska devontiden. Bashneft, det ledande oljebolaget i Basjkirien, producerar idag olja från det direkt angränsande blocket Metelinskoye. Dessutom visar seismik insamlad på Petrosibirs Rustamovskoye-blocket att dess strukturer fortsätter in på Aysky. Petrosibir avser att inledningsvis genomföra seismiska undersökningar för att öka förståelsen om strukturernas utsträckning. Om dessa undersökningar är positiva kommer Petrosibir, i enlighet med licensvillkoren, påbörja borrningen av en prospekteringsbrunn senast inom fyra år. Petrosibir kommer att behöva resa ytterligare kapital för detta ändamål. Utrustning och personal behöver hyras.

Suyanovskoye-blocket

Petrosibirs senaste tilldelade ny prospekteringslicens är Suyanovskoye. Detta block är omgivet av andra producerande oljefält och har en yta på 300 kvadratkilometer, vilket gör blocket till det största hittills för Petrosibir. Tilldelningen innebar att Petrosibir på mindre än en månad tiodubblade Bolagets totala licensyta till ett sammanhängande block på 540 kvadratkilometer.

Suyanovskoye är en kombinerad prospekterings- och produktionslicens som är giltig till och med den 31 december 2035. Licensen tilldelades Petrosibir efter ett auktionsförfarande. Bashneft, det ledande oljebolaget i Basjkirien, producerar idag från de angränsande fälten Shimskoye, Kungakskoye och Islamovskoye. Ett femtontal brunnar borrades inom licensområdet under sovjettiden och olja påträffades i horisonter från den geologiska karbonperioden. Ingen av de sovjetiska brunnarna borrades dock ned till devonperioden, där Petrosibir under 2009 uppmätt goda oljeflöden i det angränsande blocket Rustamovskoye, vilket påvisar ytterligare potential.

Petrosibir avser att inledningsvis genomföra seismiska undersökningar för att öka förståelsen om strukturernas utsträckning. Om dessa undersökningar är positiva kommer Petrosibir, i enlighet med licensvillkoren, påbörja borrningen av den första av tre prospekteringsbrunnar senast inom tre år. Petrosibir kommer att behöva resa ytterligare kapital för detta ändamål. Utrustning och personal behöver hyras.

Återställande av borrhållplatser

I licensvillkoren för Petrosibirs prospekteringslicenser ingår att Petrosibir efter slutfört program ska återställa borrhållplatserna till sitt ursprungliga skick. Bolaget bedömer att kostnaden för detta inte kommer att ha någon väsentlig påverkan på Petrosibirs finansiella ställning.

Infrastruktur och klimat

Basjkirien har ett mildt klimat i jämförelse med många andra oljeregioner i Ryssland. Detta gör prospektering, produktion och transport möjligt året om. Givet att en överenskommelse nås med Bashneft så är Petrosibirs licensområde strategiskt beläget för transport, med tillgång till en pipeline ägd av Bashneft bara 10 km från gränsen av blocket. Denna pipeline används två timmar per dag och Petrosibir bedömer att det därmed finns ledig kapacitet. Alternativt kan olja transporteras med lastbil till järnväg 110 km från licensblocket.

Historiska borrhningar

På 1960-talet borrades fem borrhål på området, varav fyra borrhål uppvisade förekomst av kolväten inom lager från både karbon- och devonperioderna. Genomförda tester indikerade flödestal i en brunn på upp till 312 fat om dagen för olja och i en annan brunn 88 700 kubikmeter per dag för gas. Borrhningar gjordes med dåvarande teknik, varför det krävs nya borrhål och mer moderna och detaljerade seismiska undersökningar för att kunna utnyttja reservens fulla potential. Under Sovjettiden insamlades även 20 kilometer seismik från området.

Miljö och ansvarstagande

Dagens moderna samhälle är beroende av olja och gas. Städer kan inte försörja sig själva utan förutsätter ständiga transporter av både människor och varor. Gas används för att värma upp hushåll i en stor del av världen. Olja används som ingredienser i allt från plast, däck, gummistövlar och rengöringsmedel till olika mediciner. Petrosibir ser det som en viktig uppgift att på ett ansvarsfullt sätt bidra med denna viktiga resurs. Bolaget har därför åtagit sig att följa den ryska miljölagstiftningen som är både omfattande och komplex vad gäller vattenanvändning, luftföroreningar, utsläpp i vattendrag, hantering av farliga ämnen, återställning av mark samt hälso- och säkerhetsaspekter för personal.

Det är Petrosibirs policy att leva upp till de miljö- och säkerhetskrav som gäller på den marknad där Koncernen agerar. Petrosibirs mål är att på ett föredömligt vis minimera miljöriskerna i Bolagets prospekteringsprogram. Petrosibir bedriver, såvitt Bolaget känner till, all sin verksamhet i enlighet med tillämpliga miljökrav och miljöprogram.

Operativ struktur

Verksamheten i Ryssland bedrivs i huvudsak i det ryska dotterbolaget ZAO Ingeo Holding. Det svenska moderbolaget svarar för gemensamma koncernfunktioner som ekonomi och finans. Koncernen hade per den 30 november 2009 15 personer anställda, varav två placerade i Stockholm och 13 placerade i Ryssland.

Medelantalet anställda i Gamla Petrosibir var 16 under 2008 och under 2007, varav en person placerad i Stockholm och 15 placerade i Ryssland.

Viktiga händelser i Petrosibirs historia i ett kronologiskt perspektiv

2007 – Gamla Petrosibir

- I juni 2007 förvärvade Gamla Petrosibir (med dåvarande firma Petrosibir AB) samtliga aktier i dotterbolaget ZAO Ingeo Holding. Genom förvärvet tog Gamla Petrosibir kontroll över sina första prospekteringslicens.
- I augusti och september 2007 genomförde Gamla Petrosibir en kapitalanskaffning om 56 miljoner kronor för att finansiera prospekteringsprogrammet.
- Under hösten 2007 samlades 87 kilometer seismisk data in för bearbetning och analys och borrningen av den första av de två prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoye –blocket inleddes.

2008 – Gamla Petrosibir

- Under 2008 borrade Gamla Petrosibir den första brunnen avseende Rustamovskoye-blocket, flera oljeintervall och gasintervall identifieras. Omkring 80 kilometer seismik insamlades.
- Under slutet av 2008 påbörjades borrningen av den andra prospekteringsbrunnen avseende Rustamovskoye-blocket.

2009 – Petrosibir

- Den 20 maj 2009 förvärvade det noterade bolaget Temporär Förvaltning i Stockholm AB samtliga aktier i Gamla Petrosibir. I juli 2009 ändrade Temporär Förvaltning i Stockholm AB firma till Petrosibir AB (dvs. till Bolagets nuvarande firma) och började aktierna av serie B att handlas under tickern PETS (tidigare TEMP B). Samtidigt ändrade Gamla Petrosibir firma till Petrosibir Exploration AB. Genom transaktionen erhöll aktieägarna i Gamla Petrosibir likviditet i aktien och tillgång till kapitalmarknaden.
- I juli 2009 offentliggjordes det planerade samgåendet mellan Petrosibir och Shelton Canada Corp. Se avsnittet ”Samgående med Shelton Canada Corp” nedan.
- Under augusti 2009 registrerade Petrosibir sina första oljereserver hos den statliga ryska reservkommittén (GKZ).
- Under september 2009 tilldelades Petrosibir prospekteringslicensen i Aysky-blocket
- I oktober 2009 borrades den andra prospekteringsbrunnen avseende Rustamovskoye-blocket till ett djup om 2 440 meter med kommersiella oljeflöden.
- I oktober 2009 tilldelades Petrosibir prospekteringslicensen i Suyanovskoye-blocket.
- I december 2009 godkände bolagsstämman i Shelton Canada Corp. och kanadensisk domstol samgåendet mellan Shelton och Petrosibir, vilket samgående verkställdes per den 31 december 2009.

Händelser efter avgivande av delårsrapport

Efter den 12 november 2009, då Petrosibirs delårsrapport för perioden januari – september 2009 offentliggjordes, har bolagsstämman i Shelton och kanadensisk domstol godkänt samgåendet med Petrosibir, varigenom Petrosibir förvärvat samtliga aktier i Shelton Canada Corp. Se vidare avsnittet ”Samgående med Shelton Canada Corp.”. Vidare har Petrosibir genom ett private placement utgivit konvertibla skuldebrev, se avsnittet ”Kommentarer till Finansiell utveckling” och ”Aktier och ägarförhållanden” nedan, och har Petrosibir förvärvat en option avseende köp av viss andel av de utestående aktierna i Tomsk Refining AB, se avsnittet ”Legala frågor – kompletterande information” nedan.

Utöver nu nämnda händelser har det inte skett några väsentliga förändringar i Petrosibirs finansiella ställning eller ställning på marknaden sedan nämnda delårsrapport offentliggjordes.

Samgående med Shelton Canada Corp.

Petrosibir ingick i juli 2009 ett avtal med det kanadensiska bolaget Shelton Canada Corp. ("Shelton") om ett samgående mellan de två bolagen (nedan kallad samgåendet eller transaktionen). Fram till samgåendet har aktierna i Shelton varit noterade på Toronto Venture Exchange (TSX-V) i Kanada. Transaktionen har skett genom en fusion mellan Shelton och ett helägt kanadensiskt dotterbolag till Petrosibir med firma Petrosibir Canada Inc., ett så kallat Plan of Arrangement enligt kanadensisk (Alberta) lag.

Samgåendet var villkorat av bland annat godkännande av bolagsstämman i Shelton och ett slutligt godkännande av kanadensisk domstol, vilka godkännanden lämnades i december 2009. I enlighet med dessa godkännanden har Petrosibir, genom en fusion mellan dotterbolaget Petrosibir Canada Inc. och Shelton, övertagit samtliga utestående aktier, teckningsoptioner och konvertibler i Shelton mot betalning i form av nyemitterade B-aktier i Petrosibir.

I enlighet med ovanstående beslutade styrelsen i Petrosibir den 29 december 2009 att, med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt och med stöd av det av bolagsstämman i Petrosibir den 28 oktober 2009 lämnade bemyndigandet, genomföra en nyemission om sammantaget 155 577 010 aktier av serie B (riktad till innehavare av aktier i Shelton) samt en nyemission om sammantaget högst 16 348 213 aktier av serie B (riktad till innehavare av konvertibla skuldebrev och optioner i Shelton). Styrelsens beslut innebär att nämnda bemyndigande delvis utnyttjats. Avseende detta bemyndigande, se även avsnittet "Aktiekapital och ägarförhållanden" nedan.

Samgåendet mellan Petrosibir och Shelton verkställdes den 31 december 2009. Vid dateringen av detta prospekt har således Petrosibir Canada Inc. fusionerats med Shelton. För överskådlighetens skull beskrivs dock den övertagna verksamheten under beteckningen Shelton och inte Petrosibir Canada Inc.

Motiv för samgåendet

Shelton är ett olje- och gasbolag som är aktivt engagerat i prospektering och utvecklingsaktiviteter i Ukraina. Shelton har samlat en stark portfölj av olje- och gasprojekt onshore och offshore. Portföljen ger en balans mellan å ena sidan prospekteringsstillgångar av lägre risk som kan utvecklas med låga kostnader, och å andra sidan väl utvalda prospekteringsmöjligheter med högre risk och högre potentiell avkastning. Sheltons tillgångsportfölj utgörs av produktions-, utvecklings- och prospekteringsstillgångar i Ukraina. Projekten inkluderar en andel om 45 procent i det producerande oljeblocket Lelyaki i Poltava-regionen i Ukraina, en andel om 50 procent i Biryucha-blocken som inkluderar tre exploateringsfält i Azovska sjön, en andel om 50 procent i North Kerchenskaya-blocket som är ett exploateringsfält i Azovska sjön, samt en andel om 50 procent i Archangelskoye-blocket som är ett exploateringsfält i Svarta Havet.

Transaktionen medför sammanfattningsvis flera fördelar för det sammanslagna bolagets aktieägare:

- En diversifierad portfölj av olje- och gastillgångar av hög kvalitet i Ryssland och Ukraina.
- En ökad resursbas av olje- och gastillgångar med en initial daglig produktion om cirka 300 fat olja.
- Skalfördelar och förstärkning av den operationella expertisen inom prospektering och produktion.
- Ökad handelslikviditet i aktien och förbättrad tillgång till kapital.
- Möjligheter att utnyttja det sammanslagna bolagets nätverk för att fortsätta expandera de ryska och ukrainska verksamheterna.

Transaktionsvillkor

I enlighet med bolagsstämmans i Shelton godkännande övertar Petrosibir samtliga utestående aktier, teckningsoptioner och konvertibler i Shelton mot betalning i form av nyemitterade B-aktier i Petrosibir. Petrosibir har därefter inte några skyldigheter gentemot innehavare av dessa värdepapper i Shelton.

Aktier i Shelton

Transaktionsvillkoren innebär att en aktieägare i Shelton får 2,708 Petrosibir B aktier för varje aktie i Shelton.

Det totala antalet aktier i Shelton uppgår till 57 480 980. Sammantaget erhåller således innehavare av aktier i Shelton 155 577 010 aktier av serie B (endast hela aktier emitteras). Aktieägare i Petrosibir behåller ett oförändrat antal aktier i Petrosibir. Transaktionsvärdet innebär en budpremie om cirka 150 procent till Sheltons aktieägare baserat på respektive bolags slutkurs den 16 juli 2009.

Teckningsoptioner och konvertibler i Shelton

Transaktionsvillkoren innebär att innehavare av optioner i Shelton erhåller aktier av serie B i Petrosibir enligt följande.

Antal utestående optioner i Shelton	Lösenpris (CAD)	Slutdag	Antal aktier serie B som erhålls per option	Sammantaget antal aktier serie B
250 000	0,15	16 augusti 2009	0,844	211 000
150 000	0,25	15 augusti 2012	1,624	243 600
500 000	0,21	7 juli 2010	1,625	812 500
252 060	0,31	7 februari 2011	1,783	449 423
900 000	0,28	14 november 2011	2,096	1 886 400
950 000	0,3	3 oktober 2012	2,29	2 175 500
900 000	0,32	4 juli 2013	2,398	2 158 200
Totalt	-	-	-	7 936 623

Transaktionsvillkoren innebär att innehavare av konvertibla skuldebrev i Shelton, som accepterar att i utbyte mot skuldebrevet erhålla aktier, erhåller aktier av serie B i Petrosibir enligt följande.

Konvertibla skuldebrev i Shelton (USD)	Datum för utgivande	Antal aktier serie B som erhålls per konvertibelt skuldebrev	Sammantaget antal aktier serie B
270 000	15 januari 2009	28,392	7 665 840
25 000	22 april 2009	29,830	745 750
Totalt	-	-	8 411 590

Per den 30 november 2009 fanns 9 028 593 aktier av serie A och 199 215 219 aktier av serie B i Petrosibir, dvs. sammantaget 208 243 812 aktier. Styrelsens i Petrosibir emissionsbeslut innebär sammantaget att ytterligare lägst 155 577 010 och högst 171 925 223 aktier av serie B emitteras enligt den fördelning som anges ovan. Det totala antalet aktier uppgår då till högst 380 169 035, varav 9 028 593 av serie A och 371 140 442 av serie B. Angivet antal aktier förutsätter att samtliga innehavare av konvertibler i Shelton accepterar att i utbyte mot dessa erhålla aktier i Petrosibir enligt i tabellerna angiven kvot. För det fall att inte samtliga innehavare accepterar detta emitteras färre aktier än vad som anges ovan.

Det sammanslagna bolaget och dess ledning

Avsikten är att Robert Karlsson fortsätter som VD i Petrosibir. Zenon Potoczny, nuvarande VD i Shelton, avses bli President (vice VD) i Petrosibir. Vidare är avsikten att styrelsen i Petrosibir skall bestå av sju ledamöter, varav fyra från Petrosibirs nuvarande styrelse samt tre från Sheltons nuvarande styrelse. Ledamöterna från Sheltons nuvarande styrelse förväntas bli Richard Edgar, Bruce Hirsche och Zenon Potoczny. Med anledning av sammanslagningen avser Petrosibir att ändra firma till Shelton Petroleum AB. Se vidare avsnittet ”Legala frågor och kompletterande information” nedan.

Notering

Petrosibirs aktier av serie B avses fortsätta handlas på NGM Equity även efter samgåendet med Shelton. Petrosibir kommer att ansöka om att de nya aktier som emitteras enligt ovan tas upp till handel på NGM Equity.

De nya aktierna bedöms upptas till handel i januari månad 2010, förutsatt att ansökan härom godkänns. I och med samgåendet avnoteras Shelton-aktien från TSX-V. Petrosibir avser att söka en notering av Petrosibir-aktien på TSX-V. Under förutsättning att en sådan ansökan godkänns och att en notering är praktiskt och ekonomiskt genomförbar kommer Petrosibirs aktier av serie B således att vara noterad både i Sverige och i Kanada.

Sheltons verksamhet

Shelton är ett kanadensiskt företag fokuserat på olja och gas. Verksamheten utgörs av prospektering och utvinning av olje- och gasfyndigheter i Ukraina. Det kanadensiska moderbolaget, Shelton Canada Corp., svarar för gemensamma koncernfunktioner som ekonomi och finans.

Shelton äger via dotterbolaget Zhoda (2001) Corporation 45 procent av ett oljeproducerande bolag, Kashtan Petroleum Ltd. ("Kashtan"), som för närvarande utvinnet omkring 700 fat olja om dagen. De resterande 55 procenten ägs av Ukrnafta JSC ("Ukrnafta"). Se nedan under rubriken "Lelyaki-blocket". Dessutom har Shelton flera samarbetsavtal med det statliga ukrainska NSC Chornomornaftogaz ("Chornomornaftogaz") som ger bolagen rätt att prospektera ett flertal licenser i Svarta havet och Azovska sjön. Dessa samarbetsavtal innebär att Shelton har ett 50-procentigt intresse i projekt för prospektering, utveckling och produktion av olja och gas. Se nedan under rubrikerna och "Biruchya-blocken", "North Kerchenskaya-blocket" och "Arkchangelnske-blocket".

Angående finansiell information med anledning av samgåendet mellan Petrosibir och Shelton, se avsnittet "Proformaräkenskaper" nedan.

Sheltons produktions-, utvecklings- och prospekteringstillgångar

Sheltons helägda dotterbolag Zhoda (2001) Corporation äger 45 procent av Kashtan som har ett samarbetsavtal (joint venture) avseende oljeutvinning och utveckling av Lelyaki-blocket som ligger öster om Kiev. Shelton har också samarbetsavtal med det statliga bolaget Chornomornaftogaz som ger bolagen rätt att prospektera ett flertal licenser i Azovska sjön och Svarta havet. Dessa beskrivs närmare nedan.

Lelyaki-blocket

Lelyaki-blocket var under sovjettiden ett av de största oljefälten i Sovjetunionen. Produktionen uppgår till omkring 300 fat om dagen netto till Shelton. Kashtan är operatör av blocket. Blocket har varit i produktion under ett antal år. Shelton bedömer att det sannolikt finns goda möjligheter att öka produktionen genom att borra nya brunnar samt utnyttja modern västerländsk teknik.

Biruchya-blocken

Shelton har ingått samarbetsavtal med Chornomornaftogaz som innebär att bolagen gemensamt skall prospektera och utveckla kolvätereserver på tre exploateringsfält i de nordvästra delarna av Azovska sjön utanför Krimhalvön i Ukraina. Shelton kommer att tillhandahålla finansiella medel och Chornomornaftogaz kommer att tillhandahålla utrustning och arbetskraft.

Bolagen har erhållit en licens för Biruchya-blocken där en testbrunn borrar i West Biruchya till ett djup om 1 700 meter. Inga kommersiella mängder av gas hittades men värdefull data för framtida testplatser erhöles. Licensen omfattar ett område om 76,4 kvadratkilometer. I samarbetsavtalet ingår även de närliggande strukturerna North och East Biruchya, där licenser ännu inte utdelats.

North Kerchenskaya-blocket

Shelton har ett samarbetsavtal med Chornomornaftogaz som innebär att bolagen gemensamt skall prospektera och utveckla kolvätereserver i North Kerchenskaya-blocket i södra delen av Azovska sjön. Licensen inbegriper en struktur som upptäcktes genom seismik och som visade sig vara gasförande genom provborrningar. Tre brunnar är borrade och det har påvisats utvinningsbar naturgas. Gastestning från de två brunnarna indikerar reservoarer från Miocene-åldern på ett djup av 1 300 meter. North Kerchenskaya-blocket ligger cirka 25 km från kusten med ett vattendjup på 12 meter. Licensen ligger intill naturgasproducerande tillgångar som tillhör North Bulganakskoye samt East Kazantipskoye vilka producerar gas från sediment av samma ålder.

Shelton utför för närvarande en omfattande så kallad FEED-studie ("Front End Engineering and Design study") för att bestämma det bästa sättet att vidareutveckla licensen. Resultaten av studien förväntas vara klara under första halvåret 2010.

Arkhangelskoye-blocket

Shelton har ett samarbetsavtal med Chornomornaftogaz angående förvärv av, utveckling och driva licensen Arkchangel'ske-blocket i de grunda vattnen i Svarta Havet på den västra sidan av Krim-halvön. Samarbetsavtalet är för närvarande i en registreringsprocess hos de ukrainska myndigheterna.

Licensen är på 87 kvadratkilometer och har en stor seismiskt definierad struktur med potential för naturgas i flera zoner. Blocket är i produktion för närvarande med produktion av naturgas från en plattform i den västra delen av strukturen. Produktionen sker från sediment från Tortonian och Maikop-formationerna. Den producerade gasen transporteras till försäljningsställen genom Chornomornaftogaz undervattenspipeline vilken förbinder flera offshore-fält med fastlandet. Pipelinen har kapacitet för ytterligare dagliga volymer. Shelton har för närvarande ingen andel i den redan pågående produktionen.

Det primära målet för Sheltons prospektering i denna struktur är lägre Paleocene-åldern med potential för höga ansamlingar av naturgas. Arkchangel'skoye-blocket ligger ungefär 25 km från kusten med ett vattendjup på 45 meter. Licensen ligger intill det naturgasproducerande Shtormovoye-blocket som har ackumulerad gasproduktion på 170 miljarder kubikfot samt Golitsinske-blocket. Båda dessa block drivs av Chornomornaftogaz som producerar naturgas och kondensat ur sediment från Maikop och lägre Paleocene-åldrarna.

Kort om den ukrainska gasmarknaden

Biruchya, Kerchenskaya och Arkchangel'skoye är naturgasfyndigheter. I Ukraina sätts försäljningspriset av naturgas till industrikunder av den ukrainska regeringen. Eftersom Ukraina i hög grad är beroende av energiimport från Ryssland har det lokala marknadspriset en stark korrelation med priset på gas importerad från Ryssland. Detta pris baseras på förhandlingar mellan myndigheterna i Ukraina och Ryssland. Priset på gas till industrin i Ukraina har enligt Shelton stigit de senaste åren. Shelton bedömer att priserna kan förväntas nå paritet med Västeuropa de kommande åren.

Finansiell översikt

Den finansiella historiken för delårsperioden januari – september 2009 respektive 2008 är hämtad ur Petrosibirs översiktligt granskade delårsrapport för perioden januari – september 2009, upprättad i enlighet med IAS 34. Den finansiella historiken för räkenskapsåren 2008 och 2007, som markerats med *, är hämtad ur Gamla Petrosibirs årsredovisningar för nämnda räkenskapsår, upprättade i enlighet med International Financial Reporting Standards. Se vidare inledningen till avsnittet ”Kommentarer till finansiell utveckling” nedan.

Koncernens resultaträkning i sammandrag

	9 månader jan -sept 2009	*9 månader jan -sept 2008	*12 mån jan- dec 2008	*12 mån jan - dec 2007
tkr				
Nettoomsättning	0	0	0	0
Övriga rörelseintäkter	0	0	9	0
Summa intäkter	0	0	9	0
Aktiverat arbete för egen räkning	856	998	1 194	570
Personalkostnader	-3 195	-3 304	-4 899	-1 195
Övriga kostnader	-8 706	-3 507	-4 970	-2 237
Avskrivningar	-217	-83	-126	-9
Rörelsens kostnader	-12 118	-6 894	-9 995	-3 442
Rörelseresultat	-11 262	-5 896	-8 790	-2 871
Finansiella poster	-350	145	585	33
Resultat före skatt	-11 612	-5 751	-8 205	-2 838
Skatt	886	0	147	312
Periodens resultat	-10 726	-5 751	-8 059	-2 526
Övrigt totalresultat				
Valutakursdifferenser	-8 779	438	205	-1 150
Övrigt totalresultat för perioden	-8 779	438	205	-1 150
Summa totalresultat för perioden	-19 505	-5 313	-7 854	-3 676
Periodens resultat per aktie	-0,08	-0,04	-0,41	-0,38

Koncernens balansräkning i sammandrag

Den finansiella historiken för delårsperioden januari – september 2009 är hämtad ur Petrosibirs delårsrapport för perioden januari – september 2009. Den finansiella historiken för räkenskapsåren 2008 och 2007, som markerats med *, är hämtad ur Gamla Petrosibirs årsredovisningar för nämnda räkenskapsår. Se vidare inledningen till avsnittet ”Kommentarer till finansiell utveckling” nedan.

	30 sep 2009	*31 dec 2008	*31 dec 2007
tkr			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	77 650	67 598	43 848
Goodwill	6 807	0	0
Materiella anläggningstillgångar	1 347	705	125
Finansiella anläggningstillgångar	8 039	8 712	2 909
Summa anläggningstillgångar	93 843	77 015	46 883
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar	1 200	3 617	864
Likvida medel	12 811	5 517	49 339
Summa omsättningstillgångar	14 011	9 134	51 012
Summa TILLGÅNGAR	107 854	86 149	97 895
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	97 683	78 773	86 626
Avsättningar			
Uppskjuten skatteskuld	4 429	6 002	6 149
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	756	16	88
Övriga skulder	4 986	1 358	5 032
Summa kortfristiga skulder	5 742	1 374	5 120
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	107 854	86 149	97 895

Kassaflöde

	9 månader jan – sept 2009	*9 månader jan –sept 2008	*12 mån jan – dec 2008	*12 mån jan – dec 2007
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-5 343	-14 253	-7 698	-4 693
Kassaflöde från investeringsverksamheten	12 184	-23 653	-36 160	-34 756
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	468	0	0	88 785
Periodens kassaflöde	7 309	-37 906	-43 858	49 336
Likvida medel vid periodens ingång	5 517	49 339	49 339	110
Kursdifferens i likvida medel	-15	19	36	-107
Likvida medel vid periodens utgång	12 811	11 452	5 517	49 339

Nyckeltal

	1 jan - 30 sept 2009	* 1 jan – 30 sept 2008	*12 mån 2008	*12 mån 2007
Antal aktier	208 243 812	19 797 167	19 797 167	19 797 167
Rörelseresultat, tkr	-11 262	-5 896	- 8 790	-2 871
Resultat per aktie, kr	-0,08	-0,04	-0,41	-0,38
Eget kapital per aktie, kr	0,47	3,98	3,98	4,38
Soliditet, %	90,6	90,3	91,4	88,5
Likvida medel, tkr	12 811	11 452	5 517	49 339
Investeringar i prospekterings tillgångar, tkr	14 882	19 831	28 488	7 452

*Angående finansiell information, se vidare inledningen till avsnittet ”Kommentarer till finansiell utveckling” nedan.

Nyckeltalsdefinitioner

Antal aktier	Antalet utgivna aktier av serie A och B vid slutet av perioden.
Rörelseresultat	Rörelsens intäkter minus rörelsens kostnader.
Resultat per aktie	Periodens resultat efter skatt i förhållande till genomsnittligt antal aktier för perioden. Eftersom resultatet är negativt tas inte hänsyn till potentiell utspädningseffekt på grund av utestående teckningsoptioner, eftersom resultatet per aktie skulle förbättras om hänsyn togs till utspädningseffekterna.
Eget kapital per aktie	Eget kapital i förhållande till antalet aktier vid slutet av perioden.
Soliditet	Eget kapital i procent av balansomslutningen vid slutet av perioden.
Likvida medel	Likvida medel och kortfristiga placeringar vid slutet av perioden.
Investeringar i prospekteringsstillgångar	Investeringar i prospekteringsstillgångar som påverkat kassaflödet under angiven period.

Kommentar till finansiell utveckling

Bolaget, med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, förvärvade den 20 maj 2009 samtliga aktier i Gamla Petrosibir. Förvärvet genomfördes som en riktad nyemission av aktier till de befintliga aktieägarna i Gamla Petrosibir. Eftersom de tidigare aktieägarna i Gamla Petrosibir genom emissionen blev huvudägare i Temporär Förvaltning i Stockholm AB och eftersom den fortsatta verksamheten i allt väsentligt var en fortsättning på Gamla Petrosibirs verksamhet redovisades transaktionen som ett s.k. omvänt förvärv.

Med anledning av förvärvet namnändrades Temporär Förvaltning i Stockholm AB till sin nuvarande firma Petrosibir AB genom beslut på bolagsstämman den 9 juli 2009. Gamla Petrosibir, som genom transaktionen blev ett dotterbolag till Petrosibir AB, namnändrades samtidigt till Petrosibir Exploration AB.

Temporär Förvaltning i Stockholm AB bedrev tidigare verksamhet under firman Nordic Growth Market NGM Holding AB. Verksamheten bedrevs via dotterbolaget Nordic Growth Market NGM AB, vilket dotterbolag såldes i november 2008 till Börse Stuttgart, dvs. före förvärvet av Gamla Petrosibir.

Efter försäljningen av dotterbolaget och fram till förvärvet av Gamla Petrosibir den 20 maj 2009 bedrev Temporär Förvaltning i Stockholm AB endast verksamhet genom att förvalta den kassa som uppstod vid försäljningen av dotterbolaget. Temporär Förvaltning i Stockholm AB hade således inga olje- eller gastillgångar per den 31 december 2008 och den tidigare verksamheten i Temporär Förvaltning i Stockholm AB har inte något samband med den nuvarande verksamheten i Petrosibir. Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s historiska balans- och resultaträkning har således inte något samband med Petrosibirs aktuella ställning eller intjäningsförmåga.

På grund av ovanstående transaktioner redovisas och kommenteras inte historisk finansiell information för räkenskapsåren 2008, 2007 eller 2006 såvitt avser Petrosibir (med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB). Eftersom den fortsatta verksamheten i Petrosibir i allt väsentligt var en fortsättning på Gamla Petrosibirs verksamhet redovisas istället nedan finansiell historik avseende Gamla Petrosibir avseende räkenskapsåren 2008 och 2007. Finansiell information för räkenskapsåret 2006 redovisas inte eftersom Gamla Petrosibir förvärvade sin första prospekteringslicens först under 2007.

I juli 2009 offentliggjorde Petrosibir att Bolaget ingått ett avtal med Shelton Canada Corp. ("Shelton") om förvärv av samtliga aktier i Shelton Canada Corp. Angående information om de finansiella effekterna av samgåendet med Shelton hänvisas till avsnittet "Profformärkenskaper" nedan.

Resultaträkning januari – september 2009 jämfört med januari – september 2008

Intäkter

Koncernen är i en prospekteringsfas och någon försäljning av olja och gas har inte skett.

Rörelsekostnader

Petrosibirs rörelsekostnader för perioden uppgick till 12 miljoner kronor. Eftersom produktion ännu inte påbörjats redovisas inga kostnader relaterade till oljeproduktion. Rörelsekostnaderna har främst bestått i kostnader för personal, hyror, andra rörelsekostnader för kontoren i Ufa och Stockholm samt kostnader för Petrosibirs förvärv av Gamla Petrosibir. För motsvarande delårsperiod 2008 uppgick kostnaderna till 7 miljoner kronor. De högre kostnaderna för perioden 2009 förklaras främst av ökade personalkostnader (till följd av ökade prospekteringsaktiviteter) samt ökade administrativa kostnader i form av ersättning för finansiella tjänster samt kostnaderna för nyss nämnda förvärv. De högre kostnaderna under 2009 förklaras även av kostnader för att Petrosibirs aktier av serie B skall vara upptagna till handel på NGM-börsen.

Utgifter relaterade till prospekteringsprogrammen aktiveras i balansräkningen i enlighet med Petrosibirs redovisningsprinciper (se årsredovisningen 2008 för Gamla Petrosibir sid. 32-33 som införlivats i detta prospekt genom hänvisning).

Resultat

Petrosibirs resultat efter skatt för delårsperioden uppgick till en förlust om 11 miljoner kronor jämfört med en förlust om 6 miljoner kronor samma period 2008. Eftersom Petrosibir ännu inte redovisat någon försäljning av olja eller gas, utgörs resultatet huvudsakligen av kostnader för personal och, under delårsperioden, kostnader för nyss nämnda samgående. Det förhållandet att förlusten var större 2009 jämfört med 2008 förklaras av de högre

rörelsekostnaderna under perioden. Totalresultatet för perioden om - 20 miljoner kronor belastades med 9 miljoner kronor i icke kassaflödespåverkande valutadifferenser på koncerninterna lån i utländsk valuta. Resultatet per aktie för delårsperioden 2009 uppgick till - 0,08 kronor jämfört med - 0,41 kronor för samma period 2008.

Balansräkning 30 september 2009 jämfört med 31 december 2008

Petrosibir hade per balansdagen den 30 september 2009 likvida medel om 13 miljoner kronor. Soliditeten uppgick till 90,6 procent. Eget kapital uppgick per balansdagen den 30 september 2009 till 98 miljoner kronor, vilket motsvarar 0,47 kronor per aktie. Per balansdagen 31 december 2008 fanns likvida medel om 6 miljoner kronor. Soliditeten uppgick till 91 procent. Eget kapital uppgick till 79 miljoner kronor, vilket motsvarade 3,98 kronor per aktie. Soliditeten såväl 2009 som 2008 är hög då Petrosibir inte har några räntebärande skulder. Ökningen av det egna kapitalet förklaras huvudsakligen av förvärvet av Gamla Petrosibir.

Gamla Petrosibir – resultaträkning 2008 jämfört med 2007

Intäkter 2008 jämfört med 2007

Gamla Petrosibir hade inte några intäkter från försäljning av råolja under 2008 eller 2007.

Rörelsekostnader 2008 jämfört med 2007

Gamla Petrosibirs rörelsekostnader för perioden 2008 uppgick till 10 miljoner kronor. Rörelsekostnaderna bestod främst i kostnader för personal, hyror, andra rörelsekostnader för kontoren i Ufa och Stockholm samt kostnader för Petrosibir förvärv av Gamla Petrosibir. För 2007 uppgick kostnaderna till 3,5 miljoner kronor. Den högre kostnaden för perioden 2008 förklaras främst av högre personalkostnader och kostnaderna för ovan nämnda samgående.

Utgifter relaterade till prospekteringsprogrammen aktiverades i balansräkningen i enlighet med Petrosibirs redovisningsprinciper (se årsredovisningen 2008 för Gamla Petrosibir sid. 32-33).

Resultat 2008 jämfört med 2007

Gamla Petrosibirs resultat efter skatt för perioden uppgick till en förlust om 8 miljoner kronor före skatt jämfört med en förlust om 3 miljoner kronor samma period 2007. Eftersom någon försäljning av olja eller gas inte redovisades, utgjordes resultatet huvudsakligen av kostnader för personal och, under perioden 2008, kostnader för ovan nämnda samgående. Det förhållandet att förlusten var större 2008 jämfört med 2007 förklaras av de högre rörelsekostnaderna. Resultatet per aktie för perioden uppgick till - 0,41 kronor jämfört med - 0,38 kronor 2007.

Gamla Petrosibir – balansräkning 2008 jämfört med 2007

Gamla Petrosibir hade per balansdagen den 31 december 2008 likvida medel om 6 miljoner kronor. Soliditeten uppgick till 91,4 procent. Eget kapital uppgick till 79 miljoner kronor, vilket motsvarade 3,98 kronor per aktie. Per 31 december 2007 fanns likvida medel om 49 miljoner kronor och soliditeten uppgick till 88,5 procent. Det egna kapitalet uppgick per samma datum till 87 miljoner kronor vilket motsvarade 4,38 kronor per aktie. Soliditeten såväl 2008 som 2007 var hög då Gamla Petrosibir inte hade några räntebärande skulder.

Investeringar

Investeringar januari – september 2009 jämfört med januari – december 2008

Under delårsperioden januari – september 2009 investerade Petrosibir 15 miljoner kronor. Investeringarna avsåg huvudsakligen borring av den andra brunnen på Rustamovskoye-blocket. Motsvarande summa har aktiverats i balansräkningen. Under 2008 uppgick Gamla Petrosibirs investeringar i olje- och gastillgångar till 28 miljoner kronor i olje- och gastillgångar avseende förvärv av prospekteringsrättigheter, prospekteringsutgifter (seismiska, geologiska och andra genomförda undersökningar samt borring av prospekteringsbrunnar) tekniska installationer samt utrustning.

Gamla Petrosibir– investeringar 2008 jämfört 2007

Under året 2008 investerade Gamla Petrosibir 28 miljoner kronor i prospekteringsprogrammet. Motsvarande summa aktiverades i balansräkningen. Inga förvärv av dotterföretag skedde under 2008. Under året 2007 förvärvade Gamla Petrosibir, via dotterbolaget Novas Investments, samtliga aktier i ZAO Ingeo Holding för 24 miljoner kronor. Investeringarna i prospekteringsprogram uppgick till 7 miljoner kronor, vilken summa aktiverades i balansräkningen.

Pågående investeringar och framtida investeringar

För mer information om Petrosibirs pågående investeringar samt de framtida investeringar som Petrosibir gjort klara åtaganden om hänvisas till avsnittet ”Verksamhetsbeskrivning” under rubriken ”Prospekteringslicenser och åtaganden”.

Information om lånebehov och finansieringsstruktur

Petrosibir har hittills finansierat sin verksamhet och expansion i Ryssland via eget kapital genom utgivande av nya aktier när det funnits behov av ytterligare kapital. Petrosibir kan för närvarande inte finansieras enbart via internt genererade kassaflöden. På kort sikt kommer Petrosibir huvudsakligen att finansieras via ägarfinansiering men i takt med att produktionen kommer igång och genererar kassaflöden kommer lånefinansiering att övervägas. Målet är att under 2010 ha en egen kassaflödesgenererande utvinning i Rustamovskoye-blocket. Se även nedan under rubriken ”Rörelsekapital”.

Förvaltning av kapital

Ledningen i Petrosibir förvaltar kapital som ännu inte utnyttjats till investeringar eller i rörelsen genom att placera likvida medel i olika kreditinstitut med hög kreditvärdighet och till bästa möjliga avkastning. På grund av att Petrosibir verkar internationellt förekommer olika valutaexponeringar, framförallt avseende US dollar, euro och rubler. Petrosibir har valt att för närvarande inte säkra någon del av sin valutaexponering.

Kassaflödesanalys

Kassaflödet för Petrosibir under perioden januari – september 2009 uppgick till drygt 7 miljoner kronor, jämfört med -38 miljoner kronor samma period 2008 för Gamla Petrosibir. Förändringen förklaras primärt av att den kassa som tillkom i samband förvärvet av Gamla Petrosibir samt av genomfört prospekteringsarbete. Kassaflödet för Gamla Petrosibir för helåret 2008 uppgick till -44 miljoner kronor jämfört med 49 miljoner kronor samma period 2007.

Under perioden januari – september 2009 redovisade Petrosibir ett kassaflöde från den löpande verksamheten om drygt -5 miljoner kronor jämfört med -14 miljoner kronor perioden januari – september 2008 för Gamla Petrosibir. Beloppen är hänförliga till utgifter för kontoren i Stockholm och Ufa. För helåret 2008 var motsvarande siffra -8 miljoner kronor jämfört med -5 miljoner kronor för helåret 2007. Skillnaden är hänförlig till ökade utgifter i samband med det ovan nämnda förvärvet.

Kassaflödet från investeringsverksamheten i Petrosibir för perioden januari – september 2009 uppgick till drygt 12 miljoner kronor, jämfört med -23 miljoner kronor januari – september 2008. Förändringen var en följd av att år 2009 innehåller ett tillskott av Temporär Förvaltning i Stockholm AB:s kassa. För helåret 2008 respektive helåret 2007 var motsvarande siffra -36 miljoner respektive -35 miljoner.

Under perioden januari – september 2009 redovisade Petrosibir ett kassaflöde från finansieringsverksamheten om 0,4 miljoner kronor, vilket avser inbetalda optionspremier. Motsvarande siffra för helåret 2008 i Gamla Petrosibir var 0 kronor respektive 89 miljoner kronor helåret 2007, vilket belopp huvudsakligen avser nyemission.

Per den 30 september 2009 hade Petrosibir 13 miljoner kronor i likvida medel. Vid periodens ingång den 1 januari 2009, var motsvarande belopp knappt 5,5 miljoner kronor. Förändringen består dels av utgifter i prospekteringsverksamheten, dels utgifter för kontoren i Ufa och Stockholm, dels ett tillskott i samband med förvärvet av Gamla Petrosibir. Per den 31 december 2008 hade Gamla Petrosibir likvida medel om 6 miljoner kronor. Vid periodens ingång den 1 januari 2008 var beloppet 49 miljoner kronor. Förändringen förklaras främst av utgifter i prospekteringsverksamheten. Per den 1 januari 2007 fanns likvida medel om 110 tkr. Per den 31

december 2007 var motsvarande belopp 49 miljoner kronor. Skillnaden förklaras främst av den under 2007 genomförda nyemissionen.

Eget kapital och skuldsättning

Uppgifter om eget kapital och skuldsättning som lämnas nedan per den 30 november 2009 har inte varit föremål för granskning av Petrosibirs revisorer.

I tabellen nedan redovisas information om Petrosibirs kapitalisering per den 30 november 2009

Eget kapital, tkr	
Summa kortfristiga skulder	
▪ Mot garanti eller borgen	0
▪ Mot säkerhet	0
▪ Utan garanti/borgen eller säkerhet (blanco krediter)	0
Summa långfristiga skulder (exklusive kortfristig del av långfristiga skulder)	
▪ Mot garanti eller borgen	0
▪ Mot säkerhet	0
▪ Utan garanti/borgen eller säkerhet (blanco krediter)	0
Summa eget kapital	
▪ Aktiekapital	20 824
▪ Reservfond	0
▪ Andra reserver	9 292

I tabellen nedan redovisas information om Petrosibirs nettoskuldsättning per den 30 november 2009.

Skuldsättning, tkr	
A. Kassa	0
B. Likvida medel (bankmedel)	7 948
C. Lätt realiserbara värdepapper	0
D. Summa likviditet (A+B+C)	7 948
E. Kortfristiga fordringar	2 161
F. Kortfristiga bankkulder	
G. Kortfristig del av långfristiga skulder	
H. Andra kortfristiga skulder	5 982
I. Summa kortfristiga skulder (F+G+H)	5 982
J. Netto kortfristig skuldsättning (I-E-D)	-4 127
K. Långfristiga banklån	0
L. Emitterade obligationer	0
M. Andra långfristiga skulder	0
N. Långfristig skuldsättning (K+L+M)	0
O. Nettoskuldsättning (J+N)	-4 127

I december 2009 beslutade styrelsen i Petrosibir med stöd av årsstämmans bemyndigande om en emission av konvertibla skuldebrev som sammanlagt tillför Bolaget 30 miljoner kronor före emissionskostnader. Denna emission påverkar inte Bolagets nettoskuldsättning, så som den redogjorts för ovan, i någon väsentlig grad då emissionsbeloppet skulle ingå som dels likvida medel, dels andra långfristiga skulder och eget kapital. Se vidare avsnittet "Aktiekapital och ägarförhållanden" nedan avseende denna emission.

Rörelsekapital

Bolaget bedömer att det befintliga rörelsekapitalet är tillräckligt för de aktuella behoven de närmaste tolv månaderna. För det fall att utfallet av slutfasen av prospekteringsprogrammet avseende Rustmovskoye-blocket utfaller fortsatt positivt och för det fall att undersökningarna avseende Aysky-blocket respektive Suyanovskoye-blocket är tillfredställande kommer dock Petrosibir att behöva resa ytterligare kapital för att fullt ut exploatera blockens potential om Petrosibir väljer att inleda oljeproduktion i större skala, i huvudsak för att bekosta inhyrning av personal och utrustning. Bedömningen är att detta primärt kommer att ske genom ägarfinansiering (nyemissioner).

Tendenser

Eftersom Petrosibir fortfarande befinner sig i en prospekteringsfas lämnas inga kommentarer avseende faktiska olje- eller gaspriser. Den ryska ekonomin har dock drabbats hårt av den finansiella krisen och nedgången i den ryska ekonomin ledde till lägre inhemska priser på olja under första halvan av 2009. På grund av att Petrosibir befunnit sig i en prospekteringsfas hade fallet i oljepriset inte någon direkt inverkan på Petrosibir. Bolaget har istället kunnat utnyttja lägre investeringskostnader och ledig kapacitet. Nyligen har priserna återhämtat sig från de låga nivåerna i början av 2009. Bolaget känner i dagsläget inte till några tendenser, osäkerhetsfaktorer, potentiella fordringar eller andra krav, åtaganden eller händelser som kan förväntas ha en väsentlig inverkan på Petrosibirs affärsutsikter under innevarande räkenskapsår.

Proformaräkenskaper

Allmänt

Proformaräkenskaperna har upprättats för att beskriva de antagna konsekvenserna av Petrosibirs förvärv av aktierna i Shelton. Den har endast till syfte att informera om fakta baserade på historisk information och ett antal antaganden. Den beskriver således en hypotetisk situation och tjänar inte till att beskriva den nya koncernens faktiska resultat eller finansiella ställning.

Efter fullföljandet av samgåendet kommer den huvudsakliga verksamheten att bedrivas i Petrosibirs ryska och ukrainska dotterbolag. Den nya koncernen kommer att ha samma affärsidé, vision, mål och strategi som Petrosibir och Shelton samt vara exponerad mot samma marknader, som beskrivs i avsnitten om Petrosibir och Shelton.

Den 15 juli 2009 offentliggjorde Petrosibir och Shelton ett s k Arrangement Agreement varvid Petrosibir skulle förvärva samtliga utestående aktier i Shelton.

Aktiekapitalet i Petrosibir uppgår före förvärvet till 9 028 593 A-aktier och 199 215 219 B-aktier. Petrosibir kommer att finansiera förvärvet genom utgivande av nya B-aktier. Baserat på antalet utestående aktier, optioner och konvertibla skuldebrev i Shelton kommer Petrosibir att utge sammanlagt högst 171 925 223 B-aktier vilket kommer att öka antalet utestående B-aktier i Petrosibir till ca 371 140 442.

De nyemitterade aktierna kommer att fördelas mellan innehavare av aktier, optioner och konvertibla skuldebrev i Shelton så att Petrosibir efter transaktionens fullbordande inte kommer att ha några åtaganden gentemot innehavarna av dessa. Efter transaktionens fullbordande kommer Petrosibirs nuvarande aktieägare att inneha ca 54% och Sheltons nuvarande av aktieägare och innehavare av optioner och konvertibla skuldebrev att inneha ca 46% av Petrosibir.

Finansiella effekter av transaktionen

Proforman har upprättats med utgångspunkt från Petrosibir-koncernens, av revisorerna, översiktligt granskade rapport över totalresultat i sammandrag samt balansräkning i sammandrag avseende perioden 1 januari – 30 september 2009 samt Sheltons ej, av revisorerna, granskade resultat- och balansräkning avseende perioden 1 januari – 30 september 2009. Verksamheten i den nya koncernen är en fortsättning av verksamheterna i Petrosibir och Shelton.

Nedan följer ett sammandrag av den nya koncernens rapport över totalresultat och balansräkning proforma för perioden 1 januari – 30 september 2009 med hänsyn tagen till förvärvet av Shelton som om förvärvet hade genomförts den 1 januari 2009 för resultaträkningen och per den 30 september 2009 för balansräkningen. Den presentation som presenteras återspeglar således inte faktiska historiska ekonomiska samband vilket innebär att utfallet avseende den nya koncernens och de enskilda bolagens resultat och finansiella ställning hade kunnat avvika från vad som presenteras nedan om de hade bedrivits som en enhet under angiven period. Informationen ger inte heller nödvändigtvis någon indikation eller ledning till den nya koncernens framtida resultat eller finansiella ställning. Proforman i följande avsnitt förutsätter att samtliga 171 925 223 B-aktier emitteras.

Förutom vad som ovan angivits avseende proforma-redovisningen, har följande antaganden legat till grund för upprättandet av proforma-redovisningen:

Petrosibir

1. I posten aktier i dotterbolag inkluderas anskaffningskostnader för aktierna i Shelton med 104 874 tkr. Dessa har beräknats genom det antagna antalet nyemitterade aktier (171 925 223 st) multiplicerat med börskursen på Petrosibir-aktien den 16 december 2009, 0,61 kr. Därutöver har 1 750 tkr i transaktionskostnader aktiverats i anskaffningskostnaden. Total anskaffningskostnad uppgår därmed till 106 624 tkr.
2. Av emissionen av nya aktier har 17 192 tkr ökat aktiekapitalet och 87 682 tkr ökat överkursfond. Kostnader för emissionen, 1 750 tkr, har reducerat överkursfonden.
3. Transaktionskostnader, 1 750 tkr, och emissionskostnader, 1 750 tkr, totalt 3 500 tkr, har ökat övriga skulder.

Shelton

4. I syfte att presentera Sheltons rapport över totalresultat i samma format som Petrosibir har vissa omklassificeringar skett samt omräkning skett till valutakurs, 6,4875, vilket var kursen på kanadensiska dollar per den 30 september 2009:
 - a. Ränteintäkter, 603 tkr, har omklassificerats från Intäkter till Finansiella poster.
 - b. Räntekostnader, -110 tkr, och valutakursresultat, 227 tkr, har omklassificerats från Rörelsekostnader till Finansiella poster.
 - c. Personalkostnader, -217 och -2 167 tkr, ingående i Produktionskostnader och Administrativa kostnader har omklassificerats till Personalkostnader.
 - d. Administrativa kostnader, -4 320 tkr, exklusive personalkostnader, har omklassificerats till Övriga externa kostnader.
5. Immateriella tillgångar och balanserat resultat har korrigerats för aktiverade transaktionskostnader, 1 557 tkr, relaterade till samgåendet mellan Petrosibir och Shelton.
6. Det i Shelton utgivna konvertibla förlagslånet, 1 894 tkr, har omförts till eget kapital eftersom det kommer att konverteras till aktier i Petrosibir i samband med samgåendet.

Nya koncernen (proforma justeringar 1 och 2)

7. Anskaffningskostnaden för samtliga utestående aktier, optioner och konvertibelt förlagslån i Shelton har beräknats uppgå till 104 874 tkr baserat på det antagna antalet nyemitterade aktier (171 925 223 st) multiplicerat med börskursen på Petrosibir-aktien den 16 december 2009, 0,61 kr, och transaktionskostnader om 1 750 tkr, totalt 106 624 tkr.

Förvärvet har redovisats enligt förvärvsmetoden. De preliminära verkliga värdena av förvärvade tillgångar och skulder framgår av nedanstående tabell baserade på Sheltons nettotillgångar per 30 september 2009:

Shelton	Bokfört värde	Justering	Verkligt värde
Immateriella anläggningstillgångar	0	18 420	18 420
Materiella anläggningstillgångar	25 327	73 679	99 006
Varulager	2 147		2 147
Omsättningstillgångar	4 574		4 574
Likvida medel	11 275		11 275
Avsättning för återställningskostnader	-941		-941
Uppskjuten skatt	-311	-23 024	-23 335
Kortfristiga skulder	-4 522		-4 522
Nettotillgångar	37 549	69 075	106 624

Förvärvade immateriella och materiella anläggningstillgångar baseras på värderingar av Sheltons ukrainska prospekteringslicenser samt Sheltons befintliga oljeutvinning i Ukraina.

Den preliminära fördelningen till immateriella anläggningstillgångar, dvs. prospekteringslicenser, materiella anläggningstillgångar, dvs. olje- och gastillgångar där utvinning påbörjats, och uppskjutna skatteskulder baseras på preliminära värderingsdata, uppskattningar och bedömningar som kan komma att ändras. Ändringar av det slutligt fastställda verkliga värdet av tillgångar och skulder kan påverka värdet av

immateriella anläggningstillgångar, materiella anläggningstillgångar, uppskjutna skatteskulder och möjligen goodwill.

- 8a. Som en effekt av övervärdet på materiella anläggningstillgångar har ytterligare avskrivningar om 4 936 tkr kostnadsförts samt en uppskjuten skatteintäkt redovisats med 1 333 tkr.
- 8b. Sheltons kostnadsförda ränta, 110 tkr, hänförligt till det konvertibla förlagslånet har återförts mot eget kapital eftersom det kommer att konverteras till aktier i Petrosibir i samband med samgåendet. Räntekostnaden ska därmed inte belasta proformaräkenskaperna.

Proforma Koncernens rapport över totalt resultat perioden 1 januari – 30 september 2009

TSEK	Petrosibir	Shelton	Justering	Shelton pro forma	Proforma justeringar		Proforma konsoliderad
					1	2	
Intäkter							
Olje- och gasintäkter	0	18,924		18,924	0	0	18,924
Royalties	0	-12,728		-12,728	0	0	-12,728
Ränteintäkter	0	603	-603 (4a)	0	0	0	0
	0	6,799	-603	6,196	0	0	6,196
Aktiverat arbete för egen räkning	856	0		0			856
Produktionskostnader	0	-8,375	217 (4c)	-8,158	0	0	-8,158
Administrativa kostnader	0	-6,487	6,487 (4c,d)	0	0	0	0
Räntekostnader	0	-110	110 (4b)	0	0	0	0
Avskrivningar	-217	-2,394		-2,394	-4,936	0	-7,547
Personalkostnader	-3,195	0	-2,384 (4c)	-2,384	0	0	-5,579
Övriga externa kostnader	-8,706	0	-4,320 (4d)	-4,320	0	0	-13,026
Valutakursresultat	0	227	-227 (4b)	0	0	0	0
	-12,118	-17,139	-117	-17,256	-4,936	0	-34,310
Rörelseresultat	-11,262	-10,340	-720	-11,060	-4,936	0	-27,258
Finansiella poster	-350	0	720 (4a,b)	720	0	110 (8b)	480
Resultat före skatt	-11,612	-10,340	0	-10,340	-4,936	110	-26,778
Aktuell skatt	0	0		0	0	0	0
Uppskjuten skatt	886	2,653		2,653	1,333	0	4,872
Periodens resultat	-10,726	-7,687	0	-7,687	-3,603	110	-21,906
Övrigt totalresultat							
Omräkningsdifferenser	-8,779	-1,940	0	-1,940	0	0	-10,719
Periodens totalresultat	-19,505	-9,627	0	-9,627	-3,603	110	-32,625

Proforma Koncernens balansräkning per
30 september 2009

Proforma
justeringar

TSEK	Petrosibir	Justering	Petrosibir pro - forma	Shelton	Justering	Shelton pro forma	1	2	Pro- forma Koncern
Tillgångar									
<i>Anläggningstillgångar</i>									
Immateriella anläggnings- tillgångar, inkl goodwill	84,457		84,457	1,557	-1,557 (5)	0	18,420 (7)	0	102,877
Materiella anläggnings- tillgångar	1,347		1,347	25,327		25,327	73,679 (7)	-4,936 (8a)	95,417
Aktier i dotterbolag	0	106,624 (1)	106,624	0		0	-106,624 (7)	0	0
Finansiella anläggnings-	8,039		8,039	0		0	0	0	8,039
	93,843	106,624	200,467	26,884	-1,557	25,327	-14,525	-4,936	206,333
<i>Omsättningstillgångar</i>									
Varulager	0		0	2,147		2,147	0	0	2,147
Kund- och övriga fordringar	1,200		1,200	4,574		4,574	0	110 (8b)	5,884
Likvida medel	12,811		12,811	11,275		11,275	0	0	24,086
	14,011	0	14,011	17,996	0	17,996	0	110	32,117
Totala Tillgångar	107,854	106,624	214,478	44,880	-1,557	43,323	-14,525	-4,826	238,450
Skulder									
<i>Eget kapital</i>									
Aktiekapital	20,824	17,192 (2)	38,016	77,616		77,616	-77,616 (7)	0	38,016
Övrigt eget kapital	76,859	85,932 (2)	162,791	-40,404	337 (5,6)	-40,067	40,067 (7)	-3,493 (8a,b)	159,298
	97,683	103,124	200,807	37,212	337	37,549	-37,549	-3,493	197,314
<i>Långfristiga skulder</i>									
Avstättningar för återställnings- kostnader	0		0	941		941	0	0	941
Uppskjuten skatt	4,429		4,429	311		311	23,024 (7)	-1,333 (8a)	26,431
Övriga skulder	0		0	0		0	0	0	0
	4,429	0	4,429	1,252	0	1,252	23,024	-1,333	27,372
<i>Kortfristiga skulder</i>									
Leverantörs- och övriga skulder	756		756	4,522		4,522	0	0	5,278
Konvertibellån	0		0	1,894	-1,894 (6)	0	0	0	0
Övriga skulder	4,986	3,500 (3)	8,486	0	0	0	0	0	8,486
	5,742	3,500	9,242	6,416	-1,894	4,522	0	0	13,764
Totalt Eget kapital och Skulder	107,854	106,624	214,478	44,880	-1,557	43,323	-14,525	-4,826	238,450

Till styrelsen i Petrosibir AB

Revisors rapport avseende proformaredovisning

Vi har granskat den proformaredovisning som framgår på sidorna 33 – 37 i Petrosibir AB:s, org. nr 556468-1491, prospekt daterat den 18 januari 2010.

Proformaredovisningen har upprättats endast i syfte att informera om hur bolagets, med tidigare firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, förvärv av Shelton Canada Corporation skulle ha kunnat påverka koncernbalansräkningen för Petrosibir AB per den 30 september 2009 och koncernresultaträkningen för Petrosibir AB för perioden 1 januari – 30 september 2009.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsens och verkställande direktörens ansvar att upprätta en proformaredovisning i enlighet med kraven i prospektförordningen 809/2004/EG.

Revisorns ansvar

Det är vårt ansvar att lämna ett uttalande enligt bilaga II p. 7 i prospektförordningen 809/2004/EG. Vi har ingen skyldighet att lämna något annat uttalande om proformaredovisningen eller någon av dess beståndsdelar. Vi tar inte något ansvar för sådan finansiell information som använts i sammanställningen av proformaredovisningen utöver det ansvar som vi har för de revisorsrapporter avseende historisk finansiell information som vi lämnat tidigare.

Utfört arbete

Vi har utfört vårt arbete i enlighet med FAR SRS rekommendation RevR 5 Granskning av prospekt. Vårt arbete, vilket inte innefattade en oberoende granskning av underliggande finansiell information, har huvudsakligen bestått i att jämföra den icke justerade finansiella informationen med källdokumentation, bedöma underlag till proformajusteringarna och diskutera proformaredovisningen med företagsledningen.

Vi har planerat och utfört vårt arbete för att få den information och de förklaringar vi bedömt nödvändiga för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att proformaredovisningen har sammanställts enligt de grunder som anges på sidorna 33 - 35 och att dessa grunder överensstämmer med de redovisningsprinciper som tillämpas av bolaget.

Uttalande

Vi anser att proformaredovisningen har sammanställts på ett korrekt sätt enligt de grunder som anges på sidorna 33 - 35 och att dessa grunder överensstämmer med de redovisningsprinciper som tillämpas av bolaget.

Stockholm den 18 januari 2010

Ernst & Young AB

Per Hedström
Auktoriserad revisor

Aktiekapital och ägarförhållanden

Aktiekapital

Petrosibirs aktiekapital uppgick per den 30 september och 30 november 2009 till 20 824 381,2 kronor fördelade på sammantaget 208 243 812 aktier. Aktierna fördelas på 9 028 593 aktier av serie A, som envar berättigar till 10 röster, och 199 215 219 aktier av serie B som envar berättigar till 1 röst. Aktiernas kvotvärde är 0,10 krona per aktie. Varje aktieägare är berättigad att rösta för det fulla antalet av honom/henne ägda och företrädna aktier vid bolagsstämman.

Per den 1 januari 2008 respektive den 31 december 2008 uppgick Petrosibirs (med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB) aktiekapital till 37 948 337 kronor och antalet aktier till sammantaget 68 996 977 med ett kvotvärde om 0,55 kronor per aktie, varav 9 028 593 av serie A och 68 996 977 av serie B.

Bolaget innehar inte några egna aktier.

Bolagets aktie av serie B är upptagna till handel på NGM-börsen (NGM Equity) under namnet PETS B. Aktier av serie A är inte noterade.

Aktiekapitalets historiska utveckling

Nedan anges förändringar i aktiekapitalet perioden 2006 - 2009.

	Transaktion	Ökning av antal aktier	Förändring av aktiekapital	Totalt antal A-aktier	Totalt antal B-aktier	Totalt antal aktier	Aktiekapital	Kvotvärde
*2006	-	-	-	9 028 593	49 968 384	58 996 977	32 448 337	0,55
*2007	Utbyte konvertibel	10 000 000	5 500 000	9 028 593	59 968 384	68 996 977	37 948 337	0,55
**2009	Apportemission	139 246 835	76 585 759	9 028 593	199 215 219	208 243 812	114 534 097	0,55
2009	Minskning av aktiekapitalet	-	-93 709 715,4	9 028 593	199 215 219	208 243 812	20 824 381	0,10
***2009	Riktad emission Shelton	171 925 223	17 192 522,3	9 028 593	371 140 442	380 169 035	38 016 903,3	0,10

* Avser dåvarande Temporär Förvaltning i Stockholm AB med dåvarande firma Nordic Growth Market NGM Holding AB.

** Angående villkor och vederlag, se avsnittet "Apportemission april 2009" nedan.

*** Antalet aktier förutsätter att samtliga innehavare av konvertibla skuldebrev accepterar att utbyta dessa mot aktier i Petrosibir, se avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp." ovan angående vederlag och villkor m.m.

Under perioden 1 januari 2006 – 30 september 2009 har totalt 139 246 835 antal aktier av serie B betalats med annat än likvida medel. Angående dessa aktier, se nedan under rubriken "Apportemission april 2009". Samgåendet med Shelton Canada Corp. innebär att ytterligare högst 171 925 223 aktier serie B betalas med annat än likvida medel. Se avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp." ovan.

Apportemission april 2009

Den 3 april 2009 beslutade styrelsen i Petrosibir, dåvarande Temporär Förvaltning i Stockholm AB att med stöd av bolagsstämmans bemyndigande 31 mars 2009 besluta om en nyemission för att förvärva aktier och teckningsoptioner i Gamla Petrosibir. Förvärvet genomfördes genom en apportemission där Petrosibir, med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, emitterade 7 aktier för varje befintlig aktie i Gamla Petrosibir. Genom nyemission ökade aktiekapitalet med 76 585 759,25 kronor genom nyemission av

139 246 835 aktier av serie B (motsvarande 0,55 kronor per aktie) som betalning av samtliga utgivna aktier och teckningsoptioner i Gamla Petrosibir. Nämda bemyndigande utnyttjades därmed till fullo.

Minskning av aktiekapitalet juli 2009

Vid den extra bolagsstämman den 9 juli 2009 i Petrosibir beslutades om en minskning av aktiekapitalet med 93 709 715,40 kronor, innebärande att aktiekapitalet efter minskningen uppgick till 20 824 381,20 kronor. Minskningens belopp användes för avsättning till fond att användas enligt beslut av bolagsstämman. Minskningen genomfördes genom ändring av bolagsordningen utan indrag av aktier vilket innebar att aktiens kvotvärde (aktier av serie A och serie B) minskade från 55 öre per aktie till 10 öre per aktie.

Emission av konvertibla skuldebrev december 2009

Med stöd av bolagsstämmans bemyndigande den 28 oktober 2009 beslutade styrelsen den 4 december 2009 att utge konvertibla skuldebrev som sammantaget tillför Bolaget 30 miljoner kronor före emissionskostnader. Kapitalet är avsett att användas för att förbereda bolaget inför storskalig oljeproduktion under 2010 samt för att förvärva en option i Tomsk Refining AB (se ”Väsentliga avtal” i avsnittet ”Legala frågor och kompletterande information”). Emissionen riktades till vissa utvalda kvalificerade investerare samt vissa andra utvalda kvalificerade investerare. De konvertibla skuldebrevens motsvarar vid en omedelbar konvertering en utspädning på cirka 19 procent beräknat på antalet aktier efter konvertering men före samgåendet med Shelton Canada Corp. De konvertibla skuldebrevens förfaller till betalning den 31 december 2011 och löper med en årlig ränta om 8 procent. Konvertering kan ske under löptiden varvid konverteringskursen är 60 öre per aktie under första året och 70 öre per aktie under andra året. Se vidare avsnittet ”Legala frågor och kompletterande information”.

Ägarförhållanden

Per den 30 november 2009 hade Petrosibir cirka 6 400 aktieägare. Nedan framgår de elva största innehaven i Petrosibir vid nämnda tidpunkt baserat på uppgifter från Euroclear.

Namn	Aktier serie A	Aktier serie B	Kapital ca %	Röster ca %
Corso Holding S.A.	807 360	39 446 331	19,3	16,4
SEB Private Bank S.A.	0	20 476 200	9,8	7,1
SIX SIS AG	0	18 209 983	8,7	6,3
Two Eye Fund LTD	901 956	15 440 842	7,9	8,5
Alpcot Capital Management Ltd.	782 429	6 567 502	3,5	5,0
Ildar Yulbarisov	84 909	7 171 998	3,5	2,3
HSH Nordbank Securities S.A.	0	7 000 000	3,4	2,4
Roman Ovchinnikov	84 909	4 112 326	2,0	1,7
Kredietbank Suisse	0	3 937 500	1,9	1,4
Nordin, Magnus	872 692	3 000 000	1,9	4,1
Cederin, Ulf	1 166 667	2 479 696	1,8	4,9
Övriga	432 761	127 842 378	32,5	37,0
Summa	9 028 593	199 215 219	100	100

Teckningsoptioner

Vid extra bolagsstämma 9 juli 2009 beslutades om en emission av 8 676 812 teckningsoptioner av serie 2009/2012 med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt till styrelseordföranden Per Höjgård och verkställande direktören Robert Karlsson. Samtliga dessa teckningsoptioner är utestående. Teckningsoptionerna tilldelades mot en teckningskurs om 0,054 kronor per teckningsoption varvid Bolaget tillfördes sammantaget knappt 0,5 miljoner kronor i betalda optionspremier. Teckningsoptionerna emitterades till en kurs motsvarande beräknat marknadsvärde med tillämpning av Black&Scholes-metoden per den 8 juli 2009, baserat på en teckningskurs vid

utnyttjande av optionerna om 150 procent av den genomsnittliga volymviktade kursen under perioden 24 juni 2009 till och med 7 juli 2009, dock inte under aktiens aktuella kvotvärde. Vid fullt utnyttjande av teckningsoptionerna kommer Petrosibirs aktiekapital att öka med högst 867 681,20 kronor. Emissionen avser endast B-aktier och måste tecknas mellan den 1-14 juli 2012.

Aktieägaravtal

Såvitt Petrosibirs styrelse känner till existerar inga aktieägaravtal eller motsvarande i syfte att skapa ett gemensamt inflytande i Petrosibir, som kan komma att leda till att kontrollen över Petrosibir förändras.

Bemyndiganden

Vid extra bolagsstämma den 9 juli 2009 beslöts att fram till tiden för nästa årsstämma bemyndiga styrelsen att, med eller utan avvikelser från aktieägarnas företrädesrätt, vid ett eller flera tillfällen, besluta om nyemission med sammanlagt högst 200 000 000 aktier av serie B, innebärande en kapitalökning om högst 20 000 000 kronor, motsvarande en utspädning om cirka 49 procent av Bolagets aktiekapital och cirka 41 procent av Bolagets totala röstetal. Betalning skall kunna ske kontant och/eller genom apport och/eller genom kvittning. Nyemissioner med stöd av bemyndigandet skall ske till marknadsmässiga villkor.

Vid extra bolagsstämma den 28 oktober 2009 beslutades att bemyndiga styrelsen att vid ett eller flera tillfällen före nästa årsstämma emittera så många aktier av serie B som krävs för att genomföra förvärvet av Shelton Canada Corp., vilket då bedömdes vara högst 189 miljoner aktier. Rätten att teckna aktierna skall tillfalla innehavare av aktier, teckningsoptioner, warranter och konvertibler i Shelton Canada Corp. Betalning av aktierna skall kunna ske genom apport av sådana värdepapper i Shelton, och bemyndigandet kan inte användas för annat ändamål. Genom emission av aktier riktad till innehavare av aktier, teckningsoptioner, warranter och konvertibler i Shelton Canada Corp. har detta bemyndigande utnyttjats. Bolagsstämman den 28 oktober 2009 beslutade även att justera det bemyndigande som lämnades den 9 juli 2009 till att även kunna avse emission av konvertibla skuldebrev och /eller teckningsoptioner. Övriga villkor för bemyndigandet är oförändrade. Genom emissionen av konvertibla skuldebrev beslutad den 4 december 2009 har del av bemyndigandet den 28 oktober 2009 utnyttjats, se avsnittet "Emission av konvertibla skuldebrev 2009" ovan.

Övrigt

Bolagets aktier ges ut i enlighet med aktiebolagslagen (2005:551) och är kontoförda enligt lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument. Bolagets aktiebok förs av Euroclear som även svarar för Bolagets aktieägarförteckning och ombesörjer eventuell utdelning. Några aktiebrev för Bolagets aktier har inte utfärdats. ISIN-koden för Bolagets aktier av serie A är SE0000514564 och för aktier av serie B är SE0000514572.

Det finns inte några fasta datum för utdelning. Rätt till utdelning tillfaller ägare som på fastställd avstämningsdag var registrerad i den av Euroclear förda aktieboken. Om aktieägare inte kan nås genom Euroclear kvarstår aktieägarens fordran avseende utdelningsbeloppet och begränsas endast av preskription. Det föreligger inte några restriktioner för utdelning eller särskilt förfarande för aktieägare utanför Sverige. För aktieägare som inte är skattemässigt hemmahörande i Sverige utgår dock normalt svensk kupongskatt

Beslutar Bolaget att mot annan betalning än apportegendom utge nya aktier av serie A och serie B, skall ägare av aktier av serie A och serie B äga företrädesrätt att teckna nya aktier av samma aktieslag i förhållande till det antal aktier innehavaren förut äger (primär företrädesrätt). Aktier som inte tecknas med primär företrädesrätt skall erbjudas samtliga aktieägare till teckning (subsidiär företrädesrätt). Om inte sålunda erbjudna aktier räcker för den teckning som sker med subsidiär företrädesrätt skall aktierna fördelas mellan tecknare i förhållande till det antal aktier de förut äger och i den mån detta inte kan ske, genom lottning. Beslutar Bolaget att mot annan betalning än apportegendom ge ut aktier endast av serie A eller serie B eller teckningsoptioner eller konvertibler, skall samtliga aktieägare, oavsett om deras aktier är av serie A eller serie B, äga företrädesrätt att teckna nya aktier, optioner eller konvertibler i förhållande till det antal aktier de förut äger. Detta skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att fatta beslut om emission med avvikelser från aktieägarnas företrädesrätt. Vid

ökning av aktiekapitalet genom fondemission skall nya aktier emitteras av varje aktieslag i förhållande till det antal aktier av samma slag som fanns sedan tidigare. Därvid skall gamla aktier av visst slag medföra rätt till nya aktier av samma slag. Detta skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att genom fondemission efter erforderlig ändring av bolagsordningen utge aktier av nytt slag. Aktier av serie A skall omvandlas till aktie av serie B om ägare av aktie av serie A begär det.

I övrigt medför aktie av serie A och aktie av serie B samma rätt till andel i Bolagets tillgångar och vinst samt eventuellt överskott vid likvidation. De rättigheter som är förknippade med aktierna kan endast ändras i enlighet med aktiebolagslagen (2005:551).

Varken aktier av serie A eller B är föremål för erbjudande som lämnats till följd av budplikt, inlösenrätt eller lösningskyldighet. Det har inte förekommit offentliga uppköpserbjudanden i fråga om aktier av serie A eller B i Petrosibir under det innevarande eller föregående räkenskapsåret.

Styrelse, ledande befattningshavare och revisor

Styrelse

Per Höjgård, född 1948

Styrelseledamot och styrelseordförande sedan 2009.

Utbildning: Civilekonomexamen från Lund universitet.

Andra pågående uppdrag: Styrelseledamot i Preem AB.

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: CFO i Preem AB, styrelseledamot i Preem Finans AB, styrelseledamot i DSP Invest AB, styrelseledamot PetroProd Ltd.

Aktieinnehav i Petrosibir: -

Teckningsoptioner 2009/2012 i Petrosibir: 3 253 805.

Peter Geijerman, född 1972

Styrelseledamot sedan 2009.

Utbildning: MBA från INSEAD och Magisterexamen i klinisk medicin från Karolinska Institutet.

Andra pågående uppdrag: Investment manager i Alpcot Agro AB.

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: CEO Delway Management Managing Company Ltd med säte i Ryssland, styrelseledamot i Gripsholmsmäklarna i Stockholm AB, styrelseledamot i Crayfish AB, styrelseledamot Petrosibir Exploration AB (Gamla Petrosibir), styrelseledamot i Central Asia Gold AB och verkställande direktör, extern verkställande direktör samt styrelsesuppleant i Alpcot Agro AB.

Aktieinnehav i Petrosibir: -

Optioner i Petrosibir: -

Robert Karlsson, född 1970

Styrelseledamot och verkställande direktör sedan 2009.

Utbildning: Magisterexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Andra pågående uppdrag: -

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: styrelseledamot och verkställande direktör i Petrosibir Exploration AB (Gamla Petrosibir), styrelseledamot i JM Cityfastigheter i Helsingborg AB, styrelseledamot och styrelseordförande i Fujitsu Services AB, styrelseledamot i GL Bodservice AB, styrelseledamot i Fastighetsbolaget Strandpromenaden, styrelseledamot i 12E Energisystemintegration AB, styrelseledamot i A-Tind AB, styrelsesuppleant i Cell Innovation AB, styrelseledamot och styrelseordförande i Cell Telecom AB, styrelseledamot och styrelseordförande i Cell Network Frölunda AB, styrelseledamot i ADB-gruppen Horisonten i Stockholm AB, styrelsesuppleant i Cell Network Consulting AB, styrelseledamot i M:OPEN AB, styrelseledamot i Cell Network Malmö AB, styrelsesuppleant i IT Akademin AB, styrelseledamot i Bivanti Konsult AB, styrelseledamot i Top Floor Management AB, styrelsesuppleant i Cell Network Frölunda Intressenter AB, styrelseledamot i Mandator Kanelsnäckan AB, styrelsesuppleant i BPL i Linköping AB, styrelseledamot i A-Tind AB, styrelseledamot och styrelsesuppleant i Cell Network Frölunda Holding AB.

Aktieinnehav i Petrosibir: 893 333 B-aktier.

Teckningsoptioner 2009/2012 i Petrosibir: 5 423 007.

Ulf Cederin, född 1958

Styrelseledamot sedan 2009.

Utbildning: Studier inom ekonomi och medicin.

Andra pågående uppdrag: styrelseledamot och styrelseordförande i Atair Business & Brands AB, innehavare av Scan Cap Invest, SCI samt kommanditdelägare och prokurist i Scandinavian Oppdal Invest, SOI Kommanditbolag.

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: Extern verkställande direktör i dåvarande Nordic Growth Market NGM Holding AB, styrelseledamot och verkställande direktör i Nordic Growth Market NGM AB samt styrelseledamot och styrelseordförande i SOLIDAR Fondservice i Sverige AB, Marketing & Sales Fischer & Partners AB.

Aktieinnehav i Petrosibir: 1 166 667 A-aktier och 2 479 696 B-aktier.

Optioner i Petrosibir: -

Katre Saard, född 1972

Styrelseledamot sedan 2009.

Utbildning: Magisterexamen i företagsekonomi och ekonomi från Handelshögskolan i Stockholm.

Andra pågående uppdrag: Partner och investment manager i Alpcot Agro AB, styrelseledamot Alpcot Capital Management Ltd.

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: Styrelseledamot och styrelseordförande i Alpcot Agro AB, styrelseledamot i Petrosibir Exploration AB (Gamla Petrosibir), Venture Capital Officer European Investment Fund, delägare East Capital AB.

Aktieinnehav i Petrosibir: 8 225 000 B-aktier (via företag).

Optioner i Petrosibir: -

Ledande befattningshavare**Robert Karlsson**, född 1970

Verkställande direktör, Petrosibir.

Anställd sedan juli 2009.

För mer information, se ovan under rubriken Styrelse.

Joakim Hedlund

Ekonomi- och finansdirektör (CFO), Petrosibir.

Anställd sedan augusti 2009.

Utbildning och tidigare erfarenheter: Magisterexamen i företagsekonomi från Handelshögskolan i Stockholm, Investment Banker Carnegie Investment Bank AB.

Andra pågående uppdrag: -

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: -

Aktieinnehav i Petrosibir: 100 000 B-aktier.

Optioner i Petrosibir : -

Ildar Yulbarisov, född 1959

Verkställande direktör, ZAO Ingeo Holding.

Anställd sedan juni 2005.

Utbildning och tidigare erfarenheter: Grundare av ZAO Ingeo Holding. Examen i geologi från universitetet i Moskva och utbildning vid Russian Academy of Foreign Trade, flertal uppdrag inom den offentliga sektorn i Ryssland och Basjkirien, bland annat som chef för presidentadministrationen i Basjkirien.

Andra pågående uppdrag: -

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: Se ovan.

Aktieinnehav i Petrosibir: 84 909 A-aktier och 7 171 988 B-aktier.

Optioner i Petrosibir: -

Roman Ovchinnikov, född 1962

Vice verkställande direktör, ZAO Ingeo Holding.

Anställd sedan 2005.

Utbildning och tidigare erfarenheter: Utbildning vid Oil Institute, studier i företagsekonomi i Moskva, vetenskaplig chef vid Ufanipineft. Han har även bedrivit avancerad oljerelaterad forskning vid Bashnipineftinstitutet.

Andra pågående uppdrag: -

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: Se ovan.

Aktieinnehav i Petrosibir: 84 909 A-aktier och 4 112 326 B-aktier.

Optioner i Petrosibir: -

Sergey Titov, född 1956

Manager Business Development, Petrosibir.

Konsult sedan 2007.

Utbildning och tidigare erfarenheter: En av initiativtagarna till Petrosibir. Produktionsingenjör vid Tyumensky Neftegazovy-universitetet, erfarenhet från den ryska oljesektorn, innefattande posten som vd för

Tyumenneftegaz, verkställande direktör för Texneftinvest, oberoende konsult för ett antal ryska mindre oljeföretag i de södra delarna av Tyumen Oblast.

Andra pågående uppdrag: -

Tidigare uppdrag de senaste fem åren: Se ovan.

Aktieinnehav i Petrosibir: 18 159 583 B-aktier.

Optioner i Petrosibir: -

Med anledning av samgåendet med Shelton Canada Corp. har föreslagits att en ny styrelse väljs vid extra bolagsstämma i Petrosibir den 19 januari 2010, se avsnittet "Legala frågor och kompletterande information" nedan.

Revisor

Till revisor i Bolaget valdes vid extra bolagsstämman den 9 juli 2009 Ernst & Young AB, org. nr 556053-5873, Box 7850, 103 99 Stockholm, för tiden till slutet av den årsstämma som hålls under fjärde räkenskapsåret efter valet. Huvudansvarig revisor är Per Hedström, född 1964, auktoriserad revisor och medlem i FAR SRS. Valet av revisor skedde i samband med att Bolaget, med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, förvärvade Petrosibir Exploration AB, med dåvarande firma Petrosibir AB. Ernst & Young AB var vid tiden för förvärvet revisorer i sistnämnda bolag.

Under perioden 2006 - 9 juli 2009 var SET Revisionsbyrå AB, org. nr 969658-5968, Box 1317, 111 83 Stockholm, revisor med huvudansvarig revisor Bo Holmström, auktoriserad revisor och medlem i FAR SRS respektive huvudansvarig revisor Anders Engström, auktoriserad revisor och medlem i FAR SRS.

Övriga upplysningar avseende styrelse och ledande befattningshavare

Det föreligger inga familjeband mellan Petrosibirs styrelseledamöter eller ledande befattningshavare. Det förekommer inte några intressekonflikter eller potentiella intressekonflikter mellan ovan nämnda styrelseledamöter och ledande befattningshavare, å ena sidan, och Petrosibir å ena sidan, dvs. nämnda personer har inga privata intressen som kan tänkas stå i konflikt med Petrosibirs intressen med undantag för det ekonomiska intresse som följer av de innehav i Petrosibir som dessa personer har enligt ovan.

Ingen av Petrosibirs styrelseledamöter eller ledande befattningshavare har under den senaste femårsperioden dömts i bedrägerirelaterade mål. Peter Geijerman har varit styrelseledamot i ett bolag vars konkurs avslutades i maj 2006 (Crayfish AB). Per Höjgård har varit styrelseledamot i PetroProd Ltd till maj 2009 då bolaget försattes i likvidation. Därutöver har ingen av styrelseledamöterna eller ledande befattningshavarna varit inblandad i någon konkurs, tvångslikvidation eller konkursförvaltning i egenskap av styrelseledamot eller ledande befattningshavare de senaste fem åren. Under den senaste femårsperioden har det inte funnits, och finns inte heller, några anklagelser och/eller sanktioner från myndigheters sida mot någon av de nämnda personerna. Ingen av dessa personer har under den senaste femårsperioden förbjudits av domstol att ingå som medlem av förvaltnings-, lednings- eller kontrollorgan i ett bolag eller att ha ledande eller övergripande funktioner hos ett bolag. Det har inte träffats någon särskild överenskommelse mellan större aktieägare, kunder, leverantörer eller andra parter enligt vilken någon nuvarande befattningshavare har valts in nuvarande befattning. Inte heller har någon nuvarande styrelseledamot eller ledande befattningshavare ingått något åtagande som begränsar hans eller hennes möjligheter att avyttra sitt innehav av aktier i Petrosibir inom viss tid.

Styrelseledamöterna och de ledande befattningshavarna har följande kontorsadress: c/o Petrosibir AB, Birger Jarlsgatan 2 SE-114 34 Stockholm.

Ersättning till styrelsen, ledande befattningshavare och revisor i Petrosibir

Arvode till styrelsen i Petrosibir

Vid den extra bolagsstämman i Petrosibir den 9 juli 2009 beslutades att arvode till styrelsen skall utgå enligt följande för tiden intill nästa årsstämma. Arvode till styrelsen skall utgå med 175 000 kronor till styrelsens ordförande och 75 000 kronor vardera till övriga ledamöter, med undantag för Bolagets verkställande direktör Robert Karlsson som inte skall erhålla arvode.

Principer för ersättning och övriga anställningsvillkor för ledande befattningshavare i Petrosibir

Vid årsstämman den 31 mars 2009 beslutades om principer för ersättning till ledande befattningshavare enligt följande. Ledningens ersättning skall vara markandsmässig och konkurrenskraftig för att företaget skall kunna behålla kvalificerade medarbetare. För den enskilde befattningshavaren skall ersättningens nivå baseras på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Utöver fast lön skall ledningen kunna erhålla rörlig lön, pension, andra förmåner samt incitamentsprogram. Den fasta lönen, som skall vara individuell och differentierad utifrån individens ansvar, erfarenheter och prestationer, fastställs utifrån markandsmässiga principer. Rörlig lön skall baseras på Bolagets resultatutväxt. Den årliga rörliga delen kan i normalfallet uppgå till maximalt 30 procent av den fasta lönen. Övriga förmåner skall motsvara vad som anses rimligt i förhållande till praxis på marknaden. Delarna avser att skapa ett balanserat ersättnings- och förmånsprogram som återspeglar medarbetarnas prestationer och ansvar samt Bolagets resultatutveckling. Styrelsen får frångå dessa riktlinjer om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det.

Ersättning till revisorer i Petrosibir

Vid årsstämman den 31 mars 2009 beslutades att arvode till Bolagets revisor skall utgå enligt löpande räkning.

Avgångsvederlag

Det finns inga utfästelser om avgångsvederlag. Uppsägningstiden för verkställande direktören i Petrosibir är sex månader från befattningshavarens sida och tolv månader från Bolagets sida.

Pensionsåtaganden i Petrosibir

Petrosibir har tecknat avgiftsbestämda pensionsplaner för de anställda. Koncernen har inga ytterligare förpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning.

Ersättningar 2008

Enligt prospektförordningen skall information lämnas om ersättningar samt avsatta eller upplupna belopp för pensioner med avseende på det senaste fullständiga räkenskapsåret, dvs. räkenskapsåret 2008. Under räkenskapsåret 2008 hade Petrosibir, med dåvarande firma Temporär Förvaltning i Stockholm AB, ännu inte förvärvat Gamla Petrosibir. Nedan ges därför information beträffande de ersättningar som utgått till styrelse och ledande befattningshavare avseende både Petrosibir (dåvarande Temporär Förvaltning i Stockholm AB) och Gamla Petrosibir för räkenskapsåret 2008.

Ersättningar 2008 i dåvarande Temporär Förvaltning i Stockholm AB

Under räkenskapsåret 2008 utgick ett arvode om 225 000 kronor till dåvarande styrelseordföranden Helen Bergquist, 150 000 kronor vardera till dåvarande styrelseledamöterna Johan Boheman och Stine Fjell och 31 000 kronor till dåvarande styrelseledamoten Claes Romander. Dåvarande styrelsesuppleanten Mikael Rockhammar erhöll ett arvode om 100 000 kronor under räkenskapsåret 2008.

Under räkenskapsåret 2008 utgick ersättning bestående av fast lön till den dåvarande verkställande direktören Björn Wallin med 300 000 kronor. Pensionskostnaderna var 0 kronor. Det fanns inte några andra anställda ledande befattningshavare under räkenskapsåret 2008.

Under räkenskapsåret 2008 utgick ersättning till revisor SET Revisionsbyrå AB med 662 000 kronor.

Ersättningar under 2008 i Gamla Petrosibir

Under räkenskapsåret 2008 utgick ett arvode om 150 000 kronor till dåvarande styrelseordföranden Jan Johansson och 75 000 kronor vardera till dåvarande styrelseledamöterna Peter Geijerman, Katre Saard och Cheddi Liljeström, dvs. ett totalt styrelsearvode om 375 000 kronor. Under räkenskapsåret 2008 uppgick

ersättningen till verkställande direktören Robert Karlsson till 1 133 982 kronor, bestående av en fast lön om 945 150 kronor och en pensionskostnad om 217 182 kronor. Övriga två ledande befattningshavare erhöll löner om totalt 657 543 kronor under räkenskapsåret 2008 varvid pensionskostnader uppgick till 30 016 kronor. De totala pensionskostnaderna uppgick således till 247 198 kronor. Under räkenskapsåret 2008 utgick ersättning till revisor Ernst & Young AB med 435 823 kronor. Se även avsnittet "Legala frågor och kompletterande information", "Transaktioner med närstående".

Bolagsstyrning

Bolagsstämma

Aktieägarnas inflytande i Petrosibir utövas vid bolagsstämman, som är Bolagets högsta beslutande organ. Kallelse till årsstämma samt kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen kommer att behandlas skall utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan extra bolagsstämma skall utfärdas tidigast sex veckor och senast två veckor före stämman. Kallelse skall alltid ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar och Svenska Dagbladet. Alla aktieägare som är registrerade i aktieboken och som har anmält deltagande i tid har rätt att delta i stämman och rösta för samtliga sina aktier. De aktieägare som själva inte kan närvara har möjlighet att företrädas genom ombud.

Bolagsstämman beslutar bland annat om ändringar av bolagsordningen, disposition av vinst, val av styrelse, ansvarsfrihet för styrelsens ledamöter och verkställande direktören, arvode för styrelsen samt principer för ersättning till verkställande direktören och verkställande ledningen.

Styrelsens sammansättning och arbete

Styrelsen skall bestå av lägst tre och högst sju ledamöter. Styrelsens ledamöter utses av aktieägarna vid årsstämman med en mandattid på ett år, fram till nästkommande årsstämma. Enligt den bolagsordningen som antogs vid extra bolagsstämma den 9 juli 2009 skall valet av styrelsemedlemmar ske på förslag av en valberedning. Vidare skall bolagsstämman bestämma kriterierna för tillsättning av ledamöter i valberedningen

Med anledning av Petrosibirs, med dåvarande firma Temporär Förvaltning AB, förvärv av Petrosibir Exploration AB (med dåvarande firma Petrosibir) hölls extra bolagsstämma i Petrosibir den 9 juli 2009 varvid beslutades att styrelsen skall bestå av fem ordinarie styrelseledamöter. Vidare beslutades att omvälja Per Höjgård respektive välja Ulf Cederin, Peter Geijerman, Katre Saard och Robert Karlsson till styrelseledamöter samt Per Höjgård som styrelseordförande för tiden intill nästa årsstämma. Vid styrelsemöten behandlas i förväg utvalda strategiska frågor, medan övriga ärenden behandlas efter varje enskilt ärendes karaktär.

Svensk kod för bolagsstyrning

Från och med den 1 juli 2008 omfattas alla bolag var aktier är upptagna till handel på NGM Equity av Svensk kod för bolagsstyrning ("koden"). Koden bygger på principen "följ eller förklara" vilket innebär att Petrosibir kan avvika från enskilda regler under förutsättning att avvikelserna redovisas samt att Bolaget anger och motiverar den lösning som Bolaget i stället valt. Petrosibir tillämpar koden med de avvikelser som anges nedan. På grund av de genomgripande förändringar som skett i Petrosibirs verksamhet i samband med att Petrosibir, med dåvarande firma Temporär Förvaltning AB, förvärvade Gamla Petrosibir samt genom samgåendet med Shelton Canada Corp., gör emellertid Bolaget en översyn av hur koden skall tillämpas framöver i den nya verksamheten. En bolagsstyrningsrapport kommer att upprättas i samband med framtagandet av Petrosibirs årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2009.

Petrosibirs valberedning

På årsstämman den 31 mars 2009 valdes följande valberedning:

- Björn Lindström (ordförande)
- Per Höjgård
- Lars Hylander

Valberedningens uppgift är att bereda och framlägga förslag för aktieägarna på årsstämman 2010 avseende val av ordförande vid årsstämma, styrelsens ordförande, styrelseledamöter och, i förekommande fall, revisor samt styrelse- och revisorarvode. Om ordförandens uppdrag upphör i förtid skall valberedningen utse ny ordförande.

Revisionsutskott och ersättningsutskott

Enligt koden skall styrelsen inrätta ett revisionsutskott bestående av minst tre styrelseledamöter. Revisionsutskottet skall bland annat svara för att den finansiella rapporteringen är kvalitetssäkrade och uppfyller gällande krav. Vidare skall styrelsen inrätta ett ersättningsutskott med uppgift att bereda frågor om ersättning och andra anställningsvillkor för bolagsledningen.

Styrelsen har inrättat ett revisionsutskott bestående av Per Höjgård och Katre Saard. Den 1 juli 2009 inkluderades kravet på ett revisionsutskott i aktiebolagslagen. Enligt aktiebolagslagen skall utskottet huvudsakligen övervaka Bolagets finansiella rapportering och effektiviteten i Bolagets interna kontroll, internrevision och riskhantering, hålla sig informerad om revisionen av räkenskaperna samt granska revisorns opartiskhet.

Styrelsen har hittills valt att inte inrätta något särskilt ersättningsutskott utan låta hela styrelsen behandla dessa frågor, med undantag för verkställande direktören. Skälet till detta är att fyra av fem styrelseledamöter invaldes i styrelsen i maj 2009. Med hänsyn till att styrelsen således endast verkat en kortare tid har styrelsen hittills bedömt att de frågor, som ett ersättningsutskott skall behandla, bör behandlas av hela styrelsen.

Intern kontroll

Målet för den interna finansiella kontrollen inom Bolaget är att skapa en effektiv beslutsprocess där krav, mål och ramar är tydligt definierade. Detta syftar ytterst till att skydda Bolagets tillgångar och därigenom aktieägarnas investering. Rutiner och system adekvata för Bolagets verksamhet finns för att upprätthålla den interna kontrollen. Styrelsen ansvarar för finansiell kontroll och riskhantering, korrekt redovisning samt tillförlitlighet i Bolagets ekonomiska information. Ansvaret omfattar också kommunikation och kontakt med Bolagets revisor.

Legala frågor och kompletterande information

Väsentliga avtal

Petrosibir har för sin verksamhet avtal av normal omfattning som är upprättade på marknadsmässiga villkor, däribland hyresavtal och leasingavtal avseende utrustning. Eftersom Petrosibir befinner sig i slutfasen av prospekteringsarbetet och ännu inte inlett produktionsfasen saknar Petrosibir för närvarande operationella avtal som väsentligt kan påverka Bolagets resultat eller finansiella ställning.

Petrosibir innehar tre ryska prospekteringslicenser: Rustamovskoye, Aysky och Suyanovskoye. Petrosibir har under 2009 uppfyllt villkoren för den första licensen Rustamovskoye. Villkoren för Aysky innebär att Petrosibir ska påbörja borrhningen av en prospekteringsbrunn senast inom fyra år. Villkoren för Suyanovskoye innebär att Petrosibir ska påbörja borrhningen av den första av tre prospekteringsbrunnar inom tre år. Avseende samtliga Petrosibirs licenser har Petrosibir åtagit sig att efter slutfört program ska återställa borrhplatserna till sitt ursprungliga skick. Bolaget bedömer att kostnaden för detta inte kommer att ha någon väsentlig påverkan på Petrosibirs finansiella ställning.

I november 2009 träffades en överenskommelse med Michail Malyarenko, en av de större ägarna i Tomsk Refining AB som är ett svenskt raffinaderibolag med verksamhet i Ryssland. I enlighet med överenskommelsen har Petrosibir givit ett lån till Malyarenko med en löptid om 240 dagar mot säkerhet i Malyarenkos aktier i Tomsk Refining AB. Fram till 30 dagar innan lånet förfaller har Petrosibir rätt men inte skyldighet att förvärva samtliga Malyarenkos aktier i Tomsk Refining AB, motsvarande 17,5 procent av för närvarande utestående aktier i företaget. Köpeskillingen ska uppgå till lånebeloppet och därutöver antingen aktier av serie B i Petrosibir eller kontanter. Överenskommelsen innebär således att Petrosibir har möjlighet att förvärva 17,5 procent av aktierna i Tomsk Refining AB i stället för att erhålla återbetalning av lånet jämte upplupen ränta. Tomsk Refining AB har ett nybyggt raffinaderi utanför den ryska staden Tomsk, en av de viktigaste oljeregionerna i Ryssland, och har kapacitet att processa upp till 300 000 ton råolja per år. Petrosibir planerar att inleda diskussioner med aktieägare i Tomsk Refining AB angående ett eventuellt samgående mellan bolagen.

Angående Petrosibirs avtal om samgående med Shelton Canada Corp. samt information om sistnämnda bolags samarbetsavtal, se avsnittet "Samgående med Shelton Canada Corp." ovan.

Tvister eller rättsliga processer

Petrosibir har inte varit och är inte part i några rättsliga förfaranden eller skiljeförfaranden under de senaste tolv månaderna, som nyligen haft eller skulle kunna få betydande effekter på Bolagets finansiella ställning eller lönsamhet. Bolaget är heller inte medvetet om några sådana förfaranden som kan uppkomma, och som skulle kunna få betydande effekter på Bolagets finansiella ställning eller lönsamhet.

Transaktioner med närstående

Mellan Petrosibir och Alpcot Capital Management Ltd. (ACM) löper ett avtal avseende finansiell rådgivning och kapitalanskaffning. Avtalet är resultatbaserat och innebär ingen månatlig kostnad. ACM kontrolleras av ett antal av Petrosibirs aktieägare, varav två även är styrelseledamöter i Petrosibir (Katre Saard och Peter Geijerman) samt av en av Petrosibirs huvudägare, Björn Lindström. Under 2009 har ett sammantaget arvode om 3 275 000 kronor utgått till ACM. Vid genomförandet av samgåendet mellan Petrosibir och Shelton Canada Corp. utgår 300 000 USD till ACM som ersättning för finansiella tjänster.

Med stöd av bolagsstämmans bemyndigande den 28 oktober 2009 beslutade styrelsen den 4 december 2009 att utge konvertibla skuldebrev som sammantaget tillför Bolaget 30 miljoner kronor före emissionskostnader, se ovan avsnittet "Aktiekapital och ägarförhållanden" under rubriken "Emission av konvertibla skuldebrev 2009". Av nämnda emissionsbelopp har 600 000 kronor tecknats av Alpcot Capital Management Ltd. (se ovan angående

detta bolag), 4 800 000 kronor tecknats av Corso Holding S.A (större aktieägare i Petrosibir) och 600 000 tecknats av Katre Saard (styrelseledamot i Petrosibir). Se även nedan under rubriken ”Extra bolagsstämma”.

Mellan Petrosibir och Sergey Titov, Manager Business Development i Petrosibir, löper sedan den 1 november 2007 ett konsultavtal. Avtalet avser tjänster inom projektledning och affärsutveckling. Ersättningen enligt avtalet uppgår till cirka 30 000 kronor per månad vilket bedöms som marknadsmässigt. Under 2009 har den totala ersättningen uppgått till omkring 360 000 kronor.

För information om närståendetransaktioner i Temporär Förvaltning i Stockholm AB, se not 2 i årsredovisningen för 2008, not 5 i årsredovisningen för 2007 samt not 24 i årsredovisningen för 2006.

För information om närståendetransaktioner i Gamla Petrosibir, se not 18 i årsredovisningen för 2008 och not 16 i årsredovisningen för 2007.

Övrig bolagsinformation

Petrosibirs organisationsnummer är 556468-1491. Bolaget inregistrerades vid Patent- och Registreringsverket (nuvarande Bolagsverket) 14 juni 1993 och har sitt säte i Stockholm. Bolaget bytte firma från Temporär Förvaltning i Stockholm AB (tidigare Nordic Growth Market NGM Holding AB) till nuvarande firma Petrosibir AB genom bolagsstämmbeslut den 9 juli 2009, vilket registrerades den 15 juli 2009. Bolaget är ett publikt aktiebolag och dess associationsform regleras av aktiebolagslagen (2005:551). Bolagets aktier ges ut enligt aktiebolagslagen. Bolagets aktier är utställda i svenska kronor. Bolaget ska enligt 3 § i bolagsordningen äga och förvalta lös egendom samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

Extra bolagsstämma

Med anledning av samgåendet med Shelton Canada Corp. har Petrosibir kallat till extra bolagsstämma att hållas den 19 januari 2010. Styrelsen föreslår att stämman beslutar om ändring av bolagsordningens bestämmelser om firma, gränser för aktiekapitalet och antalet aktier samt antalet styrelseledamöter. Förslaget innebär att Bolagets firma ändras till Shelton Petroleum AB. Bolagsordningens gränser för aktiekapitalet föreslås höjas till att vara lägst 35 miljoner och 140 miljoner kronor. I konsekvens härmed föreslås gränserna för antalet aktier höjas till att vara lägst 350 miljoner och högst 1,4 miljarder. Antalet styrelseledamöter föreslås kunna vara lägst tre och högst åtta.

Petrosibirs valberedning föreslår inval i styrelsen av Richard N. Edgar, Zenon Potoczny och Bruce D. Hirsche. De föreslagna personerna är ledamöter i Shelton Canada Corp. Zenon Potoczny är därutöver VD i Shelton Canada Corp. och kommer efter samgåendet att vara verksam på heltid i koncernen. För att uppfylla kravet på att endast en styrelseledamot kan vara verksam i Bolagets ledning utträder Robert Karlsson, som blir VD och koncernchef efter samgåendet, ur styrelsen. Styrelsen kommer således, om förslaget bifalls, därefter bestå av Per Höjgård (ordförande), Ulf Cederin, Peter Geijerman, Katre Saard, Richard N. Edgar, Zenon Potoczny samt Bruce D. Hirsche.

Stämman föreslås vidare besluta att envar av de nya styrelseledamöterna erhåller ett årligt styrelsearvode om 75 000 kronor (proportionerligt reducerat i förhållande till uppdragets längd).

Till följd av den föreslagna utökningen av styrelsen samt anställning av tillkommande personal i Bolaget föreslår styrelsen att bolagsstämman beslutar om en utökning av optionsprogrammet (se avsnittet ”Aktiekapital och ägarförhållanden” under rubriken ”Teckningsoptioner” ovan) genom emission av teckningsoptioner med villkor som i fråga om löptid samt bestämmande av emissionskurs och lösenpris skall motsvara villkoren i det program som beslutades i juli 2009.

Styrelsen föreslår vidare att den emission av konvertibla skuldebrev som beslutades den 4 december 2009 och som riktades till en grupp utvalda investerare, däribland Alpcot Capital Management Ltd, Corso Holding S.A. och Katre Saard, i denna del godkänns av bolagsstämman i enlighet med den 16 kap. aktiebolagslagen.

Skattefrågor i Sverige

Det följande avsnittet är en sammanfattning av de skattekonsekvenser som enligt nu gällande svensk skattelagstiftning kan uppkomma med anledning av att äga aktier i Petrosibir. Sammanfattningen vänder sig till aktieägare av serie B och innehavare av teckningsrätter av serie B som är obegränsat skattskyldiga i Sverige, om inte annat sägs. Den är inte avsedd att uttömmande behandla alla skattefrågor som kan uppkomma i sammanhanget, utan avser endast att ge allmän information. Den skattemässiga bedömningen av varje enskild aktieägare eller innehavare beror delvis på respektive aktieägares eller innehavares specifika situation. Sammanfattningen behandlar exempelvis inte de speciella regler som gäller för så kallade kvalificerade aktier i fåmansföretag eller sådana juridiska personer vars innehav räknas som lagertillgångar i en näringsverksamhet. Varje aktieägare och innehavare rekommenderas att inhämta råd från skatteexpertis avseende de skattekonsekvenser som kan uppkomma till följd av att äga aktier i Petrosibir, exempelvis till följd av att utländska regler, skatteavtal eller andra speciella regler är tillämpliga.

Beskattning vid avyttring av aktier

Fysiska personer

Vid försäljning av aktier beskattas fysiska personer och dödsbon för hela den uppkomna kapitalvinsten i inkomstslaget kapital. Skatt tas ut med 30 procent av kapitalvinsten. Kapitalvinst respektive kapitalförlust beräknas som skillnaden mellan försäljningsersättningen (efter avdrag för eventuella försäljningsutgifter) och de avyttrade aktiernas omkostnadsbelopp (anskaffningsutgift).

Vid vinstberäkningen används genomsnittsmetoden. Enligt denna ska omkostnadsbeloppet för en aktie utgöras av det genomsnittliga omkostnadsbeloppet för aktier av samma slag och sort. Därvid gäller att betalda och tecknade aktier ("BTA") inte anses vara av samma slag och sort som de befintliga aktierna förrän beslutet om nyemission registrerats. Som ett alternativ till genomsnittsmetoden kan i fråga om marknadsnoterade aktier, såsom aktier i Petrosibir, den så kallade schablonregeln användas. Denna regel innebär att omkostnadsbeloppet får beräknas till 20 procent av försäljningsersättningen efter avdrag för försäljningsutgifter.

Kapitalförlust vid försäljning av marknadsnoterade aktier kan kvittas i sin helhet mot skattepliktiga kapitalvinster på aktier under samma år. Sådan kvittning kan även ske fullt ut mot skattepliktiga kapitalvinster på andra marknadsnoterade delägarätter än aktier med undantag för andelar i investeringsfonder som innehåller endast svenska fordringsrätter (svenska räntefonder). Kapitalförluster på aktier som inte kan kvittas på detta sätt får dras av med upp till 70 procent mot övriga kapitalinkomster.

Uppkommer underskott i inkomstslaget kapital medges reduktion av skatten på inkomst av tjänst och näringsverksamhet samt fastighetsskatt. Sådan skattereduktion medges med 30 procent för underskott som uppgår till högst 100 000 kronor och med 21 procent för underskott därutöver. Underskott kan inte sparas till ett senare beskattningsår.

Juridiska personer

Aktiebolag och andra juridiska personer beskattas för alla inkomster inklusive kapitalinkomster i inkomstslaget näringsverksamhet efter en skattesats om 26,3 procent. För beräkning av kapitalvinst respektive kapitalförlust, se ovan under "Fysiska personer". Avdrag för kapitalförluster på aktier eller andra delägarätter medges bara mot kapitalvinster på delägarätter. Sådana kapitalförluster kan även, om vissa villkor är uppfyllda, kvittas mot kapitalvinster på aktier och andra delägarätter som uppkommit i bolag inom samma koncern, under förutsättning att koncernbidragsrätt föreligger.

Kapitalförluster som inte har kunnat utnyttjas ett visst beskattningsår får sparas och dras av mot kapitalvinster på aktier och andra delägarätter under efterföljande beskattningsår utan begränsning i tiden. Om aktierna i Petrosibir utgör näringsbetingande andelar gäller särskilda regler.

Beskattning av utdelning

För fysiska personer och dödsbon är skattesatsen som gäller för mottagen utdelning 30 procent. För juridiska personer, utom dödsbon, är skattesatsen 26,3 procent. För vissa juridiska personer gäller särskilda regler. Avdrag

för preliminär skatt verkställs normalt av Euroclear Sweden AB eller, beträffande förvaltarregistrerade aktier, av förvaltaren.

Bolagsordning

Bolagsordning

org. nr 556468-1491

Antagen vid extra bolagsstämma den 9 juli 2009.

§ 1 Firma

Bolagets firma är Petrosibir AB. Bolaget är publikt (publ).

§ 2 Styrelsens säte

Styrelsen har sitt säte i Stockholms län.

§ 3 Verksamhet

Bolaget ska äga och förvalta lös egendom samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

§ 4 Aktiekapital

Aktiekapitalet skall vara lägst 20 824 381,20 kronor och högst 83 297 524,80 kronor.

Aktiekapitalet ska vara av två serier, A och B. Aktier av serie A berättigar till tio röster per aktie, medan aktie av serie B berättigar till en röst per aktie.

Antalet aktier av serie A och aktier av serie B skall kunna ges ut på sånt sätt att antingen aktier av serie A eller B motsvarar samtliga aktier i bolaget.

Beslutar bolaget att mot annan betalning än apportegendom utge nya aktier av serie A och serie B, skall ägare av aktier av serie A och serie B äga företrädesrätt att teckna nya aktier av samma aktieslag i förhållande till det antal aktier innehavaren förut äger (primär företrädesrätt). Aktier som inte tecknas med primär företrädesrätt skall erbjudas samtliga aktieägare till teckning (subsidiär företrädesrätt). Om inte sålunda erbjudna aktier räcker för den teckning som sker med subsidiär företrädesrätt skall aktierna fördelas mellan tecknare i förhållande till det antal aktier de förut äger och i den mån detta inte kan ske, genom lottnings.

Beslutar bolaget att mot annan betalning än apportegendom ge ut aktier endast av serie A eller serie B eller teckningsoptioner eller konvertibler, skall samtliga aktieägare, oavsett om deras aktier är av serie A eller serie B, äga företrädesrätt att teckna nya aktier, optioner eller konvertibler i förhållande till det antal aktier de förut äger.

Vad som sagts ovan skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att fatta beslut om emission med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt.

Vid ökning av aktiekapitalet genom fondemission skall nya aktier emitteras av varje aktieslag i förhållande till det antal aktier av samma slag som fanns sedan tidigare. Därvid skall gamla aktier av visst slag medföra rätt till nya aktier av samma slag. Vad som nu sagts skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att genom fondemission efter erforderlig ändring av bolagsordningen utge aktier av nytt slag.

§ 5 Konvertering

Aktier av serie A skall omvandlas till aktie av serie B om ägare av aktie av serie A begär det.

Framställningen om konvertering görs hos bolagets styrelse som under alla förhållanden har att pröva frågan på det första styrelsesammanträdet som hålls varje kalenderår. Bifalles framställningen skall omvandlingen utan dröjsmål av styrelsen anmälas för registrering och är verkställd när registrering sker. Styrelsen kan dock pröva begäran om konvertering av aktie av serie A till aktie av serie B vid annat möte under året.

§ 6 Antal aktier

Antalet aktier skall vara lägst 208 243 812 och högst 832 975 248.

§ 7 Styrelse

Styrelsen skall bestå av lägst tre och högst sju ledamöter. Valet sker på förslag av en valberedning. Bolagsstämman skall bestämma kriterierna för tillsättning av ledamöter i valberedningen.

§ 8 Revisor

Bolagets årsredovisning jämte styrelsens och verkställande direktörens förvaltning skall granskas av en eller två revisorer och högst samma antal revisorssuppleanter, som väljs på årsstämma.

§ 9 Räkenskapsår

Bolagets räkenskapsår skall vara kalenderår.

§ 10 Kallelse

Kallelse till årsstämma samt kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen kommer att behandlas skall utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan extra bolagsstämma skall utfärdas tidigast sex veckor och senast två veckor före stämman. Kallelse skall alltid ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar och Svenska Dagbladet.

§ 11 Deltagande på bolagsstämma

För att få delta i bolagsstämma skall aktieägare anmäla sig hos bolaget senast kl. 16.00 den dag som anges i kallelsen. Denna dag får inte vara söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton och inte infalla tidigare än femte vardagen före stämman.

§ 12 Årsstämma

Årsstämma skall hållas årligen inom sex månader efter räkenskapsårets slut, varvid följande ärenden skall förekomma till behandling.

1. Val av ordförande vid stämman
2. Upprättande och godkännande av röstlängd
3. Val av en eller två protokolljusterare
4. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad
5. Godkännande av dagordningen
6. Föredragning av årsredovisning och revisionsberättelse, samt i förekommande fall, koncernredovisning och koncernrevisionsberättelse.
7. Beslut
 - a) om fastställande av resultat- och balansräkning samt i förekommande fall koncernresultat- och koncernbalansräkning
 - b) om dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen
 - c) om ansvarsfrihet för styrelseledamöterna och verkställande direktören
8. Bestämmande av antalet styrelseledamöter och styrelsesuppleanter och i förekommande fall revisorer och revisorssuppleanter som skall väljas av stämman
9. Fastställande av arvoden till styrelsen och revisorerna
10. Upplysning om styrelsekandidaters uppdrag i andra företag, val av styrelseledamöter, samt i förekommande fall revisorer och revisorssuppleanter
11. Annat ärende som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordning.

§ 13 Avstämningsförbehåll

Bolagets aktier skall vara registrerade i ett avstämningsregister enligt lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument.

Definitioner och förkortningar

Brunn

Ett hål som borrar ned till en reservoar för att leta efter eller utvinna olja eller gas.

ESPO

East Siberia–Pacific Ocean, en pipeline som Transneft bygger för att transportera råolja från ryska producenter till Japan, Kina samt den koreanska halvön.

Fat

Oljeproduktion uppges ofta i antal fat per dag (engelskans barrel per day). Ett fat olja = 159 liter eller 0,159 kubikmeter. På engelska används ofta förkortningen bbl om fat.

Fat oljeekvivalenter

Volymenhet för petroleumprodukter. Används när olja, gas och NGL ska summeras. Heter på engelska barrels of oil equivalent och förkortas ofta boe.

Förekomst

Ansamling av petroleum i en geologisk enhet. Avgränsas av bergarter, kontaktyta mellan petroleum och vatten eller en kombination av dessa.

GKZ

Förkortning för den ryska statliga kommissionen för naturresurser.

Kolväten

Även kallade hydrokarboner. Ämnen sammansatta av grundämnena väte (hydrogen, H) och kol (karbon, C). Om en förekomst huvudsakligen innehåller lätta hydrokarboner är de oftast i gasform. Är det i huvudsak tyngre hydrokarboner är de i vätskeform.

Kubikfot

Volymenhet för gas. Anges oftast i miljarder kubikfot.

Kubikmeter

Volymenhet för gas. Anges ofta i miljarder kubikmeter.

Licens

Tillstånd att leta efter och producera olja och gas. Licenser kan indelas i två kategorier: prospekteringslicenser respektive produktionslicenser.

Naturgas

En blandning av gasformiga kolväten som finns i berggrunden, vanligtvis 60–90 procent metan.

Oljeekvivalenter

Förkortas ofta o.e. Volymenhet som används när olja, gas och NGL ska summeras. Begreppet är knutet till den energimängd som frigörs vid förbränning av olika petroleumsorter.

OPEC

Organisation of the Petroleum Exporting Countries. En permanent organisation som består av 12 utvecklingsländer (Algerien, Angola, Ecuador, Iran, Irak, Kuwait, Libyen, Nigeria, Qatar, Saudiarabien,

Förenade Arabemiraten och Venezuela) och som koordinerar och förenar medlemmarnas respektive petroleumrelaterade policier.

Prospekteringsbrunn eller -hål

En gemensam beteckning på undersöknings- och avgränsningsbrunnar som borrar vid prospektering efter olja och gas, för att få fakta om petroleumets kvalitet, berggrundens beskaffenhet, reservoarens utbredning och placering etc.

Raffinaderi

Anläggning där råolja förvandlas till förädlade produkter som bensin, motorolja och bitumen.

Reservoar

En ansamling av olja eller gas i en porös bergart, till exempel sandsten eller kalksten.

Råolja

Den olja som produceras ur en reservoar sedan associerad gas tagits bort genom separation.

Seismik

Seismiska undersökningar görs för att kunna beskriva geologiska strukturer i berggrunden. Ljudsignaler sänds ut från markytan och reflektionerna fångas upp av särskilda mätinstrument. Används bland annat för att lokalisera möjliga förekomster av hydrokarboner.

Ton olja

Ett ton olja motsvarar cirka 7,5 fat, beroende på oljans täthet.

Adresser

Petrosibir AB

Postadress.

Birger Jarlsgatan 2

SE-114 34 Stockholm

Tel: 08 - 407 18 50

Fax: 08 - 407 18 59

E-mail: robert.karlsson@petrosibir.com

www.petrosibir.com

Euroclear Sweden AB

Box 7822

SE-103 97 Stockholm