

## Delårsrapport januari – mars 2011

- Försäljning under perioden januari-mars: 0,0 (10,7) mkr
- Periodens rörelseresultat: -5,2 (-0,7) mkr
- Periodens resultat efter skatt: -5,3 (-1,3) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: -0,01 (0,00) kr

### VD kommenterar

Första kvartalet 2011 har innehållit både negativa och positiva händelser för Shelton Petroleum. På grund av den tillfälligt nedstängda produktionen på Lelyaki-fältet i Ukraina, rapporterar vi inga intäkter under kvartalet. Å andra sidan gjorde vi viktiga framsteg när det gäller utvecklingen och det seismiska programmet i Ryssland.

Låt mig börja med att uttrycka min besvikelse över utvecklingen på Lelyaki-fältet i Ukraina. I oktober förra året rekommenderade de ukrainska myndigheterna oss att tillfälligt stoppa produktionen på Lelyaki-fältet medan en översyn genomfördes. Tyvärr har det tagit längre tid att få fältet tillbaka i produktion än vi ursprungligen räknade med. Vi arbetar hårt på att genomföra åtgärder för att lösa de byråkratiska och administrativa knutar som håller oss tillbaka. Framsteg har gjorts och vi kommer att omedelbart offentliggöra när problemet är löst.

Jag är mycket glad att vår strategi i Basjkirien har visat sig vara framgångsrik. Baserat på testresultaten och loggar från arbete som genomfördes under sovjettiden, har vi utfört selektiva prospekteringsborrningar och bekräftat förekomsten av olja på Rustamovskoye. För närvarande utformar vi ett utvecklingsprogram med produktionsbrunnar som vi räknar med att inleda i sommar. En stor del av programmet kommer att finansieras genom likviden från försäljningen av vårt innehav i raffinaderiet i Tomsk. Jag ser fram emot att inom kort tillkännage utvecklingsprogrammet mer i detalj.

Fram till och med förra året har fokus legat på att starta produktion på Rustamovskoye. Under 2011 har vi också börjat utforska de närliggande fälten. På Aysky-blocket genomförde vi nyligen en seismisk studie som bekräftar blockets betydande potential på över 20 miljoner fat olja.

Shelton Petroleums prioritering på kort sikt är att öka produktionsvolymerna och generera kassaflöden från försäljning av olja. Med likviden från försäljningen av vårt innehav i ett raffinaderi kommer vi att kunna inleda borrning av produktionsbrunnar på Rustamovskoye. Shelton Petroleum är i termer av oljebolag ett ungt företag, och ett framgångsrikt genomfört utvecklingsprogram kommer att ta oss till nästa nivå.

Robert Karlsson

## Shelton Petroleums reservbas och strategiska mål

Licens	Land	Fas	Primär produkt	Reserver			Resurser		
				1P	2P	3P	Låg	Med	Hög
Lelyaki	Ukraina	Produktion	Olja	3	8	8	-	-	-
Arkhangelskoye	Ukraina Svarta havet	Prosp: 3 brunnar	Gas & NGL	-	-	-	1	55	130
North Kerchenskoye	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 3 brunnar	Gas	-	-	-	1	2	4
Biryucha	Ukraina Azovska sjön	Prosp: 1 brunn	Gas	-	-	-	1	10	166
Rustamovskoye	Ryssland	Produktion	Olja	1	1	6	7	14	43
Aysky*	Ryssland	Prosp: 10 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
Suyanovskoye*	Ryssland	Prosp: 15 brunnar	Olja	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>				<b>3</b>	<b>9</b>	<b>14</b>	<b>9</b>	<b>82</b>	<b>342</b>
<b>Nuvärde @ 10% diskonteringsfaktor, miljoner USD</b>				<b>54</b>	<b>151</b>	<b>186</b>	-	-	-

\* Aysky and Suyanovskoye förvärvades under hösten 2009 och har ännu inte utvärderats av en oberoende firma. Alla reserver och resurser är netto till Shelton Petroleum i de fall bolaget har en intresseandel i fältet. Beloppen avser miljoner fat oljeekvivalenter. Kolumner summerar ej på grund av avrundning.

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda år 2009 av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd.

Shelton Petroleum har en god reserv- och resursbas att verka från. Bolaget har formulerat följande strategiska mål:

### Öka produktionen i Basjkirien, Ryssland

Shelton Petroleum ska fortsätta prospekteringen och öka utvinning av olja genom att realisera potentialen i de befintliga licensblocken Rustamovskoye, Aysky samt Suyanovskoye. Målet på kort sikt är att öka produktion från Rustamovskoye, där bolaget har avslutat ett framgångsrikt prospekteringsprogram och startat oljeproduktion ur de första två prospekteringsbrunnarna.

### Återuppta och öka produktionen från Lelyaki, Ukraina

Lelyaki var tidigare ett av Sovjetunionens största oljefält och har en ackumulerad produktion om 385 miljoner fat olja. Bolaget avser att öka produktionen genom att borra nya brunnar samt återanvända och borra sidohål (sidetrack) i äldre brunnar. Investeringar på Lelyaki-fältet är självfinansierade genom kassaflöden från försäljning av olja. Att återuppta produktion ur de gamla brunnarna ger hög lönsamhet eftersom de kräver väsentligt lägre investeringar jämfört med att borra nya brunnar. De nya brunnarna kommer att borraras i nära anslutning till befintlig pipeline-infrastruktur vilket möjliggör en snabb påkoppling.

### Konvertera resurser till reserver

Shelton Petroleum kommer att ta steg för att realisera den mycket höga potentialen i prospekteringslicenserna som ligger offshore i Ukraina och onshore i Ryssland. Arbetet omfattar analys av historiska borrhingsdata, insamling av ny seismik och selektiva, noga valda borrhningar.

### Förvärva nya licenser och integrera vertikalt

Shelton Petroleum har utvecklat effektiva relationer, strategiska regionala partnerskap samt en portfölj av både on- och offshoreprojekt. Genom lokal kunskap och erfarenhet kan bolaget identifiera, förvärva och utveckla attraktivt värderade tillgångar i Ryssland och Ukraina. Shelton Petroleum har en betydande aktiepost i Tomsk Refining AB, som är under frivillig likvidation efter ett bud på dess dotterbolag, samt i Baltic Oil Terminals, ett bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

## Januari – mars 2011

Intäkterna för det första kvartalet 2011 uppgick till 0 mkr jämfört med 11 mkr under samma period 2010. Minskningen jämfört med föregående år beror på den tillfälliga nedstängningen av produktionen vid Lelyaki. De framgångsrika prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoyefältet har varit i testproduktion för att optimera produktionsmetoder och infrastruktur. Som tidigare meddelats, medan detta ger värdefull information som ska användas i utformningen av utvecklingsprogrammet, sker det på bekostnad av optimering av de initiala produktionsvolymerna. Kvantiteterna av producerad olja under de två första kvartalen 2011 är därför inte representativa för vad vi förväntar oss att uppnå framöver när vi genomfört testfasen och övergår i stabilare produktion. Den olja som producerats i testproduktionen under 2010 och 2011 har sålts under det andra kvartalet. Olja från testproduktionen vid Rustamovskoye uppgick till 4 600 fat under det första kvartalet. Total olja i lager vid utgången av första kvartalet uppgår till cirka 24 000 fat.

Rörelsens kostnader uppgick till 6 (12) mkr och består främst av personalkostnader och övriga externa kostnader. Rörelsekostnaderna är lägre än under det första kvartalet föregående år eftersom inga produktionskostnader har belastat resultaträkningen till följd av den nedstängda produktionen på Lelyaki. Periodens resultat uppgick till -5 (-1) mkr. I totalresultatet för perioden, -19 (3) mkr, ingår valutakursdifferenser från försvagningen av USD jämfört med SEK som ej är kassaflödespåverkande, på internlån i utländsk valuta, valutakursförändringar i innehavet i Tomsk Refining AB och valutakurs- och aktieprisförändringar i innehavet i Baltic Oil Terminals PLC.

Kassaflödet för perioden uppgick till -8 (-11) mkr, främst relaterade till den löpande verksamheten. Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till totalt 2 (1) mkr under perioden och härrör huvudsakligen från aktiviteter i Ryssland.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 85 mkr vid utgången av perioden jämfört med 92 mkr vid början av perioden. Den lägre siffran den 31 mars 2011 beror främst på förändringar i växelkursen GBP jämfört med SEK och aktieprisförändringar i innehavet i Baltic Oil Terminals PLC. Koncernen hade 13 mkr i likvida medel vid utgången av perioden. Eget kapital per aktie per 31 mars 2011 var SEK 0,47 (0,50) och soliditeten var 79 (80) procent.

## Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Under hösten 2010 förvärvade Shelton Petroleum en andel i Tomsk Refining. I början av 2011 beslutade Tomsk Refining att sälja sina rörelsedrivande dotterbolag för en köpeskilling om cirka USD 80 miljoner. I maj 2011 beslutade årsstämman i Tomsk Refining att bolaget ska träda i frivillig likvidation som ett sätt att fördela likviden från försäljningen till sina aktieägare. En första del av likviden beräknas att delas ut till aktieägarna, inklusive Shelton Petroleum, under det tredje kvartalet 2011.

Den 2 maj 2011 offentliggjorde Shelton Petroleum resultaten av ett seismiskt program om 65 kilometer på Aysky-blocket i Basjkirien. En oberoende bearbetning och tolkning av den seismiska datan har identifierat tre lovande strukturer med en potential på över 20 miljoner fat olja. Den insamlade seismiken är det första väsentliga steget i Aysky-blockets prospekteringsprogram. Shelton Petroleum planerar en förtätning av de seismiska profilerna i syfte att identifiera optimal borrhållsplats för den prospekteringsbrunn som bolaget ska borra i enlighet med licensvillkoren.

På Shelton Petroleums årsstämma den 17 maj 2011 beslutades om en sammanläggning av aktier innebärande att 50 aktier av serie A respektive serie B läggs samman till 1 aktie av serie A respektive serie B. Effekten av sammanläggningen blir att antalet aktier i bolaget minskar men att aktiekapitalet kvarstår oförändrat. Sammanläggningen beräknas att vara genomförd under det andra kvartalet 2011.

## Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid periodens slut uppgick till 315 (324) mkr. Likvida medel uppgick till 1 (3) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -9 (-2) mkr.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

En detaljerad redovisning av bolagets risker finns angivna i Shelton Petroleums 2010 års årsredovisning. Ingen avgörande förändring av väsentliga risker eller osäkerhetsfaktorer har skett under perioden för koncernen eller moderbolaget. Riskerna innefattar bland annat prospekteringsrisk, oljeprisrisk, valutarisk, likviditetsrisk, kreditrisk, ränterisk och politisk risk.

## Kommande finansiella rapporter

Kvartalsrapport april – juni  
Kvartalsrapport juli – september

26 augusti 2011  
29 november 2011

## Offentliggörande enligt svensk lag

Shelton Petroleum offentliggör denna information enligt svensk lag om värdepappersmarknaden och/eller svensk lag om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 27 maj 2011 kl. 08.30 CET.

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

För mer information, vänligen kontakta:

Robert Karlsson, vd, +46 709 565 141, robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

Shelton Petroleum AB  
Organisationsnummer: 556468-1491  
Birger Jarlsgatan 2  
114 34 Stockholm  
Tel: +46 8 407 18 50  
www.sheltonpetroleum.com

## Fakta om Shelton Petroleum

Shelton Petroleum är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering och utvinning av olja och gas i Volga-Uralområdet i Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget äger tre licenser i Ryssland och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoye-fältet efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram. I Ukraina har Shelton Petroleums helägda dotterbolag ingått joint-venture med Ukrnafta och Chornomornaftogaz, två ledande ukrainska olje- och gasbolag. Verksamheten i Ukraina innefattar projekt både på land och till havs. Shelton Petroleum eftersträvar en integrerad affärsmodell och har förvärvat betydande aktieandelar i Tomsk Refining AB och Baltic Oil Terminals PLC, det senare ett publikt bolag listat på AIM med terminal- och omlastningsverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust. Shelton Petroleums aktie handlas på NGM-börsen under namnet SHEL B. Bolaget har ansökt om notering på NASDAQ OMX Nordic Main Market.

## Not till reserv- och resursbedömningen

Reserverna är baserade på oberoende revisioner genomförda av Trimble Engineering Associates och AGR TRACS International Consultancy Ltd. Beräkningarna har genomförts i enlighet med Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook som har sammanställts i samarbete mellan Society of Petroleum Evaluation Engineers ([www.spee.org](http://www.spee.org)) och Canadian Institute of Mining, Metallurgy & Petroleum (Petroleum Society). Resurserna har uppskattats av AGR TRACS. Resurser har en lägre sannolikhet för utvinning än reserver. Alla bedömningar är baserade på information per 30 september 2009. Reserverna och resurserna avser de mängder olja och gas som är Shelton Petroleums andel i de fält där bolaget har samarbeten via joint venture och joint investment agreement. Beloppen anges i miljoner fat oljeekvivalenter. Aysky och Suyanovskoye är två prospekteringslicenser som ligger i direkt anslutning till Rustamovskoye. Sovjetiska borrhningar bekräftar förekomsten av olja inom dessa fält men bolaget har inte genomfört någon egen prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

**KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG**

tkr	jan-mar 2011	jan-mar 2010	jan-dec 2010
Intäkter	0	10,702	29,110
Övriga intäkter	34	37	181
<b>Summa intäkter</b>	<b>34</b>	<b>10,739</b>	<b>29,291</b>
Aktiverat arbete för egen räkning	738	457	2,233
Råvaror och förnödenheter	0	-5,711	-17,639
Personalkostnader	-3,715	-2,706	-9,895
Övriga externa kostnader	-2,155	-3,050	-13,532
Avskrivningar	-148	-386	-1,898
<b>Rörelsens kostnader</b>	<b>-6,018</b>	<b>-11,853</b>	<b>-42,965</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-5,246</b>	<b>-657</b>	<b>-11,441</b>
Finansiella intäkter	775	511	1,912
Finansiella kostnader	-5	-1,068	-1,470
<b>Summa finansiella poster</b>	<b>770</b>	<b>-557</b>	<b>441</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-4,476</b>	<b>-1,214</b>	<b>-11,000</b>
Skatt	-825	-80	-1,417
<b>Periodens resultat</b>	<b>-5,301</b>	<b>-1,294</b>	<b>-12,417</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>			
Finansiella tillgångar som kan säljas	-5,970	0	-1,297
Valutakursdifferenser	-7,994	4,322	-10,834
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>-13,964</b>	<b>4,322</b>	<b>-12,131</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>-19,265</b>	<b>3,028</b>	<b>-24,548</b>
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	-0.01	0.00	-0.03
Genomsnittligt antal aktier	532,009,880	380,169,035	424,929,104

**KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-mar 2011	31-dec 2010
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Goodwill	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	57 470	57 957
Materiella anläggningstillgångar	143 260	147 942
Finansiella anläggningstillgångar	85 383	91 509
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>292 920</b>	<b>304 215</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	4 386	2 648
Kortfristiga fordringar	3 052	4 586
Likvida medel	13 311	22 171
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>20 749</b>	<b>29 405</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>313 669</b>	<b>333 619</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>249 173</b>	<b>268 438</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	0	26 670
Uppskjuten skatteskuld	27 023	27 827
Övriga avsättningar och skulder	314	2 632
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>27 337</b>	<b>57 129</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	27 126	0
Leverantörsskulder	3 535	3 236
Övriga skulder	6 498	4 816
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>37 159</b>	<b>8 052</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>313 669</b>	<b>333 619</b>

### KONCERNENS KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-mar 2011	jan-mar 2010
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-5 769	-10 861
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-2 107	-965
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	0	560
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-7 876</b>	<b>-11 266</b>
<b>Likvida medel vid periodens början</b>	<b>22 171</b>	<b>32 725</b>
Periodens kassaflöde	-7 876	-11 266
Kursdifferens i likvida medel	-984	306
<b>Likvida medel vid periodens utgång</b>	<b>13 311</b>	<b>21 765</b>

### KONCERNENS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2011	2010
<b>Ingående balans 1 januari</b>	<b>268 438</b>	<b>189 811</b>
Summa totalresultat för perioden	-19 265	3 028
Optionspremier	0	560
<b>Utgående balans 31 mars</b>	<b>249 173</b>	<b>193 400</b>



**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	jan-mar 2011	jan-mar 2010	jan-dec 2010
Nettoomsättning	159	125	453
Övriga intäkter	0	0	0
<b>Summa intäkter</b>	<b>159</b>	<b>125</b>	<b>453</b>
Personalkostnader	-812	-900	-3,369
Övriga externa kostnader	-468	-739	-5,571
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-1,121</b>	<b>-1,514</b>	<b>-8,487</b>
Finansiella poster	-8,023	-342	-3,358
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-9,144</b>	<b>-1,856</b>	<b>-11,845</b>
Skatt	160	155	655
<b>Periodens resultat</b>	<b>-8,984</b>	<b>-1,701</b>	<b>-11,190</b>

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

tkr	31-mar 2011	31-dec 2010
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella anläggningstillgångar	310 721	316 528
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>310 721</b>	<b>316 528</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	4 015	3 896
Likvida medel	547	3 617
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>4 562</b>	<b>7 513</b>
<b>Summa TILLGÅNGAR</b>	<b>315 283</b>	<b>324 041</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Summa eget kapital</b>	<b>285 190</b>	<b>294 561</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	0	26 670
Uppskjuten skatteskuld	459	619
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>459</b>	<b>27 289</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Konvertibelt förlagslån	27 126	0
Övriga skulder	2 508	2 190
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>29 634</b>	<b>2 190</b>
<b>Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL</b>	<b>315 283</b>	<b>324 041</b>

## Noter till de finansiella rapporterna

### Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) organisationsnummer 556468-1491, med säte i Stockholm, Sverige är noterat på NGM-börsen under namnet SHEL. Bolagets, inklusive dotterbolagens, verksamhet är beskriven under avsnittet Fakta om Shelton Petroleum.

### Not 2. Redovisningsprinciper

Delårsrapporten för perioden som avslutades per den 31 mars 2011 är upprättad i enlighet med IAS 34 och den svenska Årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har, i likhet med årsbokslutet för 2010, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) såsom de antagits av EU och den svenska Årsredovisningslagen. Moderbolagets redovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering, RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Under perioden har samma redovisningsprinciper tillämpats som för räkenskapsåret 2010 och såsom de har beskrivits i årsredovisningen för 2010. Inga nya eller omarbetade standarder, tolkningar eller tillägg beslutade av EU har haft en effekt på koncernen. Inga förvärv har gjorts under perioden.

Delårsrapporten innehåller inte all den information och de upplysningar som återfinns i årsredovisningen och delårsrapporten bör därför läsas tillsammans med årsredovisningen för 2010.

### Not 3. Transaktioner med närstående

Shelton Petroleum har ett konsultavtal med Sergey Titov, en av grundarna av och aktieägare i Shelton Petroleum. Under 2011 har ersättning till Sergey Titov enligt konsultavtal uppgått till cirka 30 000 kronor per månad. Bolaget har ingått ett konsultavtal med ett bolag (#Co 1144449 Alberta Ltd) där Richard N. Edgar (styrelseledamot) är en bland flera delägare. Avtalet omfattar projektledning, affärsutveckling och geologisk expertis. Ersättning har under 2011 utgått med i genomsnitt cirka 10 000 CAD per månad.

### Not 4. Segmentrapportering

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

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

**Januari – mars 2011**

**Resultaträkning, tkr**

	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimineringar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	0	30	4	0	<b>34</b>
Intäkter, interna	0	0	159	-159	<b>0</b>
Råvaror och förnödenheter	0	0	0	0	<b>0</b>
Övriga rörelsekostnader	-768	-1 466	-3 205	159	<b>-5 280</b>
Rörelseresultat	-768	-1 436	-3 042	0	<b>-5 246</b>

**Januari – mars 2010**

**Resultaträkning, tkr**

	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimineringar</b>	<b>Totalt</b>
Intäkter, externa	0	10 739	0	0	<b>10 739</b>
Intäkter, interna	0	0	125	-125	<b>0</b>
Råvaror och förnödenheter	0	-5 711	0	0	<b>-5 711</b>
Övriga rörelsekostnader	-1 179	-1 666	-2 962	122	<b>-5 685</b>
Rörelseresultat	-1 179	3 362	-2 837	-3	<b>-657</b>

**31 mars 2011**

**Balansräkning, tkr**

	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimineringar</b>	<b>Totalt</b>
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	99 540	101 188	6 809	0	<b>207 537</b>
Finansiella anläggningstillgångar	0	0	491 660	-406 277	<b>85 383</b>
Omsättningstillgångar, externa	4 899	1 887	652	0	<b>7 438</b>
Omsättningstillgångar, interna	0	0	12 338	-12 338	<b>0</b>
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	2 107	0	0	0	<b>2 107</b>

**31 mars 2010**

**Balansräkning, tkr**

	<b>Ryssland</b>	<b>Ukraina</b>	<b>Övrigt</b>	<b>Elimineringar</b>	<b>Totalt</b>
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	84 596	114 825	6 813	0	<b>206 234</b>
Finansiella anläggningstillgångar	0	168	176 955	-176 955	<b>168</b>
Omsättningstillgångar, externa	2 722	3 480	23 503	0	<b>29 705</b>
Omsättningstillgångar, interna	0	0	8 631	-8 631	<b>0</b>
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	826	138	0	0	<b>965</b>

**Shelton Petroleum AB**

Birger Jarlsgatan 2

SE-114 34 Stockholm

Organisationsnummer: 556468-1491

Tel: +46 8 407 18 50

E-post: robert.karlsson@sheltonpetroleum.com

www.sheltonpetroleum.com