

Delårsrapport januari – juni 2011

- Försäljning under perioden: 5 (19) mkr
- Periodens rörelseresultat: -11 (-3) mkr
- Periodens resultat efter skatt: -12 (0) mkr
- Resultatet per aktie före och efter utspädning: -1,12 (0,01) kr
- Första försäljningen av rysk olja under andra kvartalet
- Framgångsrikt 65 km seismiskt program genomfört på Aysky
- Program för produktionsborrningar på Rustamovskoye inleds under hösten
- 51 mkr från likvidationen av Tomsk Refining erhålls i augusti

VD kommenterar

Det är glädjande att kunna meddela att Shelton Petroleum nu har sålt sin första ryska olja. Under andra kvartalet såldes 26 000 fat olja från den initiala produktionen från de två framgångsrika prospekteringsbrunnarna på Rustamovskoye-fältet. Baserat på den nyligen genomförda testproduktionen och de tidigare seismiska studierna har Shelton Petroleum utarbetat ett utbyggnadsprogram för att borra upp till sex nya brunnar på Rustamovskoye. Borrprogrammet ska inledas under hösten 2011. Vi ser fram mot de ökade produktionsvolymerna av olja och den fördjupade kunskap om fältets totala potential som borrningarna kan ge.

Vår investering i Tomsk Refining har visat sig framgångsrik. Som en följd av avyttringen av raffinaderiet förväntar vi oss att erhålla 51 miljoner kronor i en första utbetalning i slutet av denna månad. Ytterligare utbetalningar på upp till 25 miljoner kronor kan komma att erhållas. Med dessa medel kommer vi att kunna påbörja borrprogrammet på Rustamovskoye.

Vi gör också framsteg i vårt prospekteringsprogram. Under andra kvartalet färdigställde Shelton Petroleum ett sextiofem kilometers seismiskt program på Aysky-fältet. En oberoende bearbetning och tolkning av den seismiska datan identifierade tre möjliga strukturer med en betydande potential uppgående till mer än 20 miljoner fat. En heliumstudie genomförd under sommaren påvisar förekomsten av olja och gas på Aysky och ger ytterligare stöd för att den producerande sandstensformationen på Rustamovskoye sträcker sig in i bolagets angränsande Aysky-licens. Baserat på arbete utfört till dags dato har bolagets tre angränsande licensblock på över 500 kvadratkilometer en betydande potential som vi ser fram mot att steg för steg ta oss an under de kommande åren.

Strävandena att återuppta produktionen på Lelyaki-fältet i Ukraina har varit en frustrerande och tidskrävande process. Efter organisatoriska förändringar i de ukrainska myndigheterna i början av sommaren vidtog vi nya åtgärder tillsammans med vår partner Ukrnafta i syfte att färdigställa den dokumentation som krävs för att återuppta produktionen. Ett flertal steg har tagits under sommaren och ett offentligtgörande kommer att ske så snart frågan är löst.

Shelton Petroleum är i termer av oljebolag ett ungt företag. Marknaderna omkring oss och den miljö vi är aktiva i är inte utan utmaningar. Vi kommer, emellertid, att fortsätta att bygga bolaget och jag är övertygad om att ett framgångsrikt implementerat utvecklingsprogram på Rustamovskoye 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	-	-	-	-	-	-
Total				3	9	14	9	82	342
Nuvärde @ 10% diskonteringsfaktor, miljoner USD				54	151	186	-	-	-

* 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 god 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 borrhingar.

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 en försäljning av dess dotterbolag, samt i Baltic Oil Terminals, ett bolag listat på AIM med terminalverksamhet i Kaliningrad vid Östersjöns kust.

April – juni 2011

Ryska verksamheten

Under andra kvartalet såldes cirka 26 000 fat olja i Ryssland. Försäljningen inkluderar 9 500 fat producerade under andra kvartalet och 16 500 fat producerade i tidigare kvartal från de två prospekteringsbrunnarna RS#1 och RS#2. Som nämndes i första kvartalets delårsrapport, är testproduktionsnivåerna under första halvåret inte signifikativa för de framtida förväntade volymerna i och med att bolaget nu lämnat stadiet av testproduktion bakom sig. Det fanns inget lager av olja i Ryssland vid utgången av andra kvartalet.

Shelton Petroleum har tagit förberedande steg i ett utbyggnadsprogram på Rustamovskoye-fältet genom initiala investeringar i utformning av projektdesign samt förberedelse av borrhålsplats. Bolaget har utformat ett borrhålsprogram avseende upp till sex brunnar som ska inledas under hösten 2011.

Shelton Petroleum har också gjort framsteg i sitt prospekteringsprogram. Sextiofem kilometer seismik har samlats in på Aysky-blocket under rapportperioden. En oberoende bearbetning och tolkning av den seismiska datan identifierade tre potentiella strukturer med en potential på över 20 miljarder fat.

Ukrainska verksamheten

Bolaget hade ingen produktion eller försäljning av olja i Ukraina under andra kvartalet. Lagret av olja vid utgången av kvartalet uppgick till över 7 000 fat. Olja i lager producerades innan produktionen stängdes ned i Ukraina och kommer att säljas när produktionen återupptas.

Licensblocket Lelyaki är under tillfällig nedstängning efter rekommendation från statliga ukrainska myndigheter. Shelton Petroleum och dess joint venture partner Ukrnafta, Ukrainas största olje- och gasbolag, anser att argumenten för nedstängningen saknar laglig grund. Ett flertal åtgärder har vidtagits under sommaren i syfte att lösa de byråkratiska och administrativa faktorerna som hindrar bolaget från att bedriva dess verksamhet.

Finansiell utveckling

Intäkterna för det andra kvartalet 2011 uppgick till 5 mkr jämfört med 8 mkr under samma period 2010. Intäkterna 2011 kommer från försäljningen av olja från testproduktionen på Rustamovskoye, medan intäkterna 2010 kom från Lelyaki-fältet. Minskning jämfört med föregående år beror på den tillfälliga nedstängningen av produktionen vid Lelyaki.

Rörelsens kostnader under andra kvartalet uppgick till 11 (11) mkr och består främst av personalkostnader och övriga externa kostnader. Periodens resultat uppgick till -7 (1) mkr. Övrigt totalresultat för perioden uppgick till 3 (9) mkr och inkluderar ej kassaflödespåverkande valutakursdifferenser på internlån i utländsk valuta.

Kassaflödet för andra kvartalet uppgick till -8 (27) mkr och är främst relaterat till den löpande verksamheten. Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till totalt 3 (3) mkr under perioden och härrör huvudsakligen från aktiviteter i Ryssland. Vid utgången av perioden hade koncernen likvida medel om 8 mkr jämfört med 50 mkr den sista juni föregående år och 22 mkr den vid årsskiftet.

Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 81 mkr vid utgången av perioden jämfört med 85 mkr den 31 mars 2011 och 92 mkr den 31 december 2010. Minskningen beror främst på en försäljning av aktier i

Baltic Oil Terminals PLC (BOT) under andra kvartalet 2011. I mitten av juni stoppades handeln i BOT. Marknadsvärdet den sista handelsdagen översteg bokförda värdet.

Eget kapital per aktie per 30 juni 2011 uppgick till SEK 23,10 (25,00) och soliditeten var 80 (79) procent.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

Den 14 juli offentliggjorde Shelton Petroleum ett utbyggnadsprogram avseende oljefältet på Rustamovskoye i Ryssland. Bolaget har utvecklat ett borrprogram avseende flera brunnar som ska inledas under hösten 2011.

I juli 2011 offentliggjorde Shelton Petroleum att en heliumstudie färdigställts som täckte tjugo kvadratkilometer av bolagets angränsande Rustamovskoye- och Aysky-block i Ryssland. Studierna gav två viktiga resultat. De påvisar förekomsten av olja och gas på Aysky och gav också stöd för att strukturen på Rustamovskoye, där Shelton Petroleum för närvarande producerar olja, sträcker sig in i bolagets angränsande Aysky-block.

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 1 aktie av serie B. Sammanläggningen av aktier registrerades i början av juli 2011 och som en följd har antalet aktier i bolaget minskat medan aktiekapitalet kvarstår oförändrat.

Den 23 augusti 2011 offentliggjorde Shelton Petroleum att bolaget förväntas erhålla 51 mkr i en första utbetalning från Tomsk Refining AB (TRAB) den sista augusti 2011. Aktieägarna i TRAB, där Shelton Petroleum är den näst största aktieägaren, har tidigare beslutat likvidera TRAB efter att bolaget avyttrat sina rörelsedrivande ryska dotterbolag tidigare i år. Beroende på utgången av likvidationen och dollarkursen kan Shelton Petroleum komma att erhålla upp till ytterligare 19,5 miljoner kronor under inledningen av 2012. Utöver dessa två betalningar kan Shelton Petroleum erhålla ytterligare en utbetalning på upp till 6 miljoner kronor beroende på utfall av garantier föreskrivna i TRABs försäljningsavtal. Medlen erhållna från Tomsk Refining kommer att användas till att påbörja utbyggnadsprogrammet på Rustamovskoye-fältet.

Moderbolaget

Moderbolagets balansomslutning vid utgången av perioden uppgick till 313 (262) mkr. Likvida medel uppgick till 1 (30) mkr. Resultatet efter skatt för perioden uppgick till -12 (-3) mkr.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Kommande finansiella rapporter

Kvartalsrapport juli – september

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 26 augusti 2011 kl. 08.30 CET.

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 Ryssland samt utvalda resursrika områden i Ukraina. Bolaget äger tre licenser i Volga-Ural-regionen och har påbörjat produktion av olja på Rustamovskoyefältet efter ett framgångsrikt prospekteringsprogram. I Ukraina har Shelton Petroleums helägda dotterbolag ingått joint-venture med Ukrnafta och Chornomornaftogaz, två ledande ukrainska olje- och gasbolag. Shelton Petroleum strävar efter att skapa ett vertikalt integrerat bolag i olje- och gasindustrin och i detta syfte äger bolaget en minoritetspost i Baltic Oil Terminals PLC, 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.

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.spree.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 och bolaget har inlett en prospektering på dessa områden. Licenserna förvärvades under hösten 2009 och ingick inte i reservstudierna.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2011	apr-jun 2010	jan-jun 2011	jan-jun 2010	jan-dec 2010
Intäkter	4 566	7 953	4 566	18 655	29 110
Övriga intäkter	22	8	56	45	181
Summa intäkter	4 588	7 961	4 622	18 700	29 291
Aktiverat arbete för egen räkning	874	497	1 612	954	2 233
Råvaror och förnödenheter	-3 660	-4 849	-3 660	-10 560	-17 639
Personalkostnader	-1 766	-1 924	-5 481	-4 630	-9 895
Övriga externa kostnader	-5 930	-3 499	-8 085	-6 549	-13 532
Avskrivningar	-53	-252	-201	-638	-1 898
Rörelsens kostnader	-11 409	-10 524	-17 427	-22 377	-42 965
Rörelseresultat	-5 947	-2 066	-11 193	-2 723	-11 441
Finansiella intäkter	488	3 286	1 263	2 729	1 912
Finansiella kostnader	-811	0	-816	-1	-1 470
Summa finansiella poster	-323	3 286	447	2 728	441
Resultat före skatt	-6 270	1 220	-10 746	5	-11 000
Skatt	-310	120	-1 135	40	-1 417
Periodens resultat	-6 580	1 340	-11 881	45	-12 417
Övrigt totalresultat					
Finansiella tillgångar som kan säljas	865	0	-5 105	0	-1 297
Valutakursdifferenser	2 308	9 324	-5 686	13 646	-10 834
Övrigt totalresultat för perioden	3 173	9 324	-10 791	13 646	-12 131
Summa totalresultat för perioden	-3 407	10 664	-22 672	13 691	-24 548
Periodens resultat per aktie före/efter utspädning	-0,62	0,18	-1,12	0,01	-1,46
Genomsnittligt antal aktier *	10 640 331	7 626 985	10 640 588	7 615 248	8 498 582

* Genomsnittligt antal aktier har justerats för alla perioder med hänsyn tagen till den sammanläggning av aktier 50:1 som registrerades i juli 2011.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FINANSIELL STÄLLNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2011	31-dec 2010
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Goodwill	6 807	6 807
Immateriella anläggningstillgångar	60 547	57 957
Materiella anläggningstillgångar	147 211	147 942
Finansiella anläggningstillgångar	81 079	91 509
Summa anläggningstillgångar	295 644	304 215
Omsättningstillgångar		
Varulager	871	2 648
Kortfristiga fordringar	4 569	4 586
Likvida medel	7 724	22 171
Summa omsättningstillgångar	13 164	29 405
Summa TILLGÅNGAR	308 808	333 620
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	245 768	268 438
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	26 670
Uppskjuten skatteskuld	27 273	27 827
Övriga avsättningar	315	2 632
Summa långfristiga skulder	27 588	57 129
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	27 493	0
Leverantörsskulder	3 176	3 237
Övriga skulder	4 783	4 816
Summa kortfristiga skulder	35 452	8 053
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	308 808	333 620

KONCERNENS RAPPORT ÖVER KASSAFLÖDE I SAMMANDRAG

tkr	jan-jun 2011	jan-jun 2010
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-7 123	-8 426
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-2 985	-4 616
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-3 436	28 483
Periodens kassaflöde	-13 544	15 441
Likvida medel vid periodens början	22 171	32 725
Periodens kassaflöde	-13 544	15 441
Kursdifferens i likvida medel	-903	1 656
Likvida medel vid periodens utgång	7 724	49 822

KONCERNENS RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

tkr	2011	2010
Ingående balans 1 januari	268 438	189 811
Summa totalresultat för perioden	-22 672	13 691
Nyemission	2	0
Pågående nyemission	0	27 923
Konvertering till aktier	0	367
Optionspremier	0	560
Utgående balans 30 juni	245 768	232 352

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	apr-jun 2011	apr-jun 2010	jan-jun 2011	jan-jun 2010	jan-dec 2010
Nettoomsättning	250	128	409	253	453
Övriga intäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	250	128	409	253	453
Personalkostnader	-1 421	-630	-2 233	-1 530	-3 369
Övriga externa kostnader	-1 666	-1 352	-2 134	-2 091	-5 571
Rörelseresultat	-2 836	-1 854	-3 957	-3 368	-8 487
Finansiella poster	-611	1 142	-8 634	800	-3 358
Resultat före skatt	-3 447	-712	-12 591	-2 568	-11 845
Skatt	97	-134	257	21	655
Periodens resultat	-3 350	-846	-12 334	-2 548	-11 190

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

tkr	30-jun 2011	31-dec 2010
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar	306 967	316 528
Summa anläggningstillgångar	306 967	316 528
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	4 860	3 896
Likvida medel	1 285	3 617
Summa omsättningstillgångar	6 145	7 513
Summa TILLGÅNGAR	313 112	324 041
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Summa eget kapital	281 774	294 561
Långfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	0	26 670
Uppskjuten skatteskuld	362	619
Summa långfristiga skulder	362	27 289
Kortfristiga skulder		
Konvertibelt förlagslån	27 493	0
Övriga skulder	3 483	2 190
Summa kortfristiga skulder	30 976	2 190
Summa SKULDER OCH EGET KAPITAL	313 112	324 041

Noter till de finansiella rapporterna

Not 1. Företagsinformation

Shelton Petroleum AB (publ) med organisationsnummer 556468-1491 och med säte i Stockholm 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 30 juni 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 rapporterbara rörelsesegmenten redovisas enligt samma redovisningsprinciper som koncernen. De rapporterbara rörelsesegmentens intäkter, kostnader och tillgångar inkluderar direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på rörelsesegmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

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

Januari - juni 2011					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern-gemensamt & elimineringsar	Totalt
Intäkter, externa	4 566	56	0	0	4 622
Intäkter, interna	0	0	318	-318	0
Råvaror och förnödenheter	-3 660	0	0	0	-3 660
Övriga rörelsekostnader	-4 292	-1 850	-6 290	277	-12 155
Rörelseresultat	-3 386	-1 794	-5 972	-41	-11 193

Januari - juni 2010					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern-gemensamt & elimineringsar	Totalt
Intäkter, externa	0	18 700	0	0	18 700
Intäkter, interna	0	0	253	-253	0
Råvaror och förnödenheter	0	-10 560	0	0	-10 560
Övriga rörelsekostnader	-1 511	-2 698	-6 908	253	-10 864
Rörelseresultat	-1 511	5 442	-6 655	0	-2 724

April-juni 2011					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern-gemensamt & elimineringsar	Totalt
Intäkter, externa	4 566	26	-4	0	4 588
Intäkter, interna	0	0	159	-159	0
Råvaror och förnödenheter	-3 660	0	0	0	-3 660
Övriga rörelsekostnader	-3 524	-384	-3 085	118	-6 875
Rörelseresultat	-2 618	-358	-2 930	-41	-5 947

April-juni 2010					
Resultaträkning, tkr	Ryssland	Ukraina	Övriga segment	Koncern-gemensamt & elimineringsar	Totalt
Intäkter, externa	0	7 961	0	0	7 961
Intäkter, interna	0	0	128	-128	0
Råvaror och förnödenheter	0	-4 849	0	0	-4 849
Övriga rörelsekostnader	-332	-1 032	-3 946	131	-5 179
Rörelseresultat	-332	2 080	-3 818	3	-2 067

30 juni 2011			Övriga	Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	segment	gemensamt &	Totalt
				elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	105 253	102 503	6 809	0	214 565
Omsättningstillgångar, externa	2 279	7 362	3 523		13 164
Omsättningstillgångar, interna	0	0	12 789	-12 789	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 792	556	0	0	5 348

30 juni 2010			Övriga	Koncern-	
Balansräkning, tkr	Ryssland	Ukraina	segment	gemensamt &	Totalt
				elimineringar	
Tillgångar					
Immateriella och materiella anläggningstillgångar	90 994	124 047	6 812	0	221 853
Omsättningstillgångar, externa	2 766	18 913	56 574		78 253
Omsättningstillgångar, interna	0	0	10 620	-10 620	0
Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar	4 132	483	0	0	4 615

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

Försäkran och undertecknande av styrelsen

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

Stockholm den 26 augusti 2011

Shelton Petroleum AB (publ.)

Per Höjgård
Styrelsens ordförande

Zenon Potoczny
Styrelseledamot

Peter Geijerman
Styrelseledamot

Richard Edgar
Styrelseledamot

Katre Saard
Styrelseledamot

Freddie Linder
Styrelseledamot

Robert Karlsson
Verkställande direktör

Granskningsrapport

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Shelton Petroleum AB (publ) per 30 juni 2011 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionsred i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 26 augusti 2011
Ernst & Young AB

Per Hedström
Auktoriserad revisor